GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HEFLEY 47 WELL #: 6 RRCID -> 234788 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT WELL #: 2145 RRCID -> 185872 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS B WELL #: 2A RRCID -> 166110 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 397 RRCID -> 279153 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 12 RRCID -> 227414 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 1062 RRCID -> 190916 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13799 - 13825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BRAINARD LEASE 13 WELL #: 3 RRCID -> 283948 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7998 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 272843 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.14259 - 16320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	13911	-0-	13911	13911	13680	2	231	9	N	210	182	1			28
02	14B2 EXT	13880	-0-	13880	27791	13680	2	200	9	N	182	182	1			28
03	14B2 EXT	20883	-0-	20883	48674	20682	2	201	9	N	183	183	1			28
04	14B2 EXT	17425	-0-	17425	66099	17240	2	185	9	N	168	168	1			28
05	14B2 EXT	27187	-0-	27187	93286	26998	2	189	9	N	172	172	1			28
06	14B2 EXT	33909	-0-	33909	127195	33843	2	66	9	N	60					88
07	14B2 EXT	40360	-0-	40360	167555	40292	2	68	9	N	62					150
08	14B2 EXT	41971	-0-	41971	209526	41905	3	66	9	N	60	164	1			46
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209526					N	NO RPT					46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209526					N	NO RPT					46

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GROVES WELL #: 1337 RRCID -> 166112 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWNBEY-APPALOOSA 149 WELL #: 1 RRCID -> 213414 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190778 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 9212

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190780 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 9084 - 9146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
WOOD WELL #: 4153 RRCID -> 208749 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3616 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WILDCAT                          //CONT.//   00024 001   ASSOCIATED              EXEMPT                              CNTY: POTTER
  WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
    W. H. CLARK                        WELL #: 1049    RRCID -> 266983  COMPL. DATE 02/18/2012  TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9974 - 10178
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ACHILLES (TONKAWA)                       00440 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                            CNTY: HEMPHILL
  POST, GEORGE P.                        671903
    MEEK                               WELL #:         RRCID -> 078176  COMPL. DATE 10/13/1977  TOTAL DEPTH  8440 PERF. 8316 -  8334
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 74
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 74
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 74
 08 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 74
 09 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 74
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 74
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  PRESIDIO PETROLEUM LLC                 676084
    PARK                               WELL #:    1    RRCID -> 095767  COMPL. DATE 04/14/1981  TOTAL DEPTH  8469 PERF. 7626 -  8370
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                27
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                27
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                27
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                27
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                27
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                27

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  UNBRIDLED RESOURCES, LLC               875461
    BREX 102 HMH                       WELL #:    1H   RRCID -> 280002  COMPL. DATE 03/18/2014  TOTAL DEPTH  8439 PERF. 8400 - 13102
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05    13826 X     12468     -0-       -1358          -0-       12168  2      300  9    N       273      567  1                  85
 06    13170 X     12195     -0-        -975          -0-       11901  2      294  9    N       267      192  1                 160
 07    14354 X     14354     -0-        -0-           -0-       13968  2      386  9    N       351      371  1                 140
 08    12772 X     10669     -0-       -2103          -0-       10516  2      153  9    N       139                            279
*09    12730 X     12730     -0-        -0-           -0-       12436  2      294  9    N       267      183  1                 363
 10    12617 X   NO RPT      -0-      -12617          -0-                                N    NO RPT                                363

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)            01667 050   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                            CNTY: WHEELER
  SANDLOT OIL & GAS LLC                  747757
    FORT ELLIOT "55"                   WELL #:    1    RRCID -> 191387  COMPL. DATE 07/18/2002  TOTAL DEPTH  4105 PERF. 4052 -  4070
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PATTERSON                          WELL #: 4508    RRCID -> 191464  COMPL. DATE 10/02/2002  TOTAL DEPTH  4210 PERF. 4050 -  4068
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                132
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                132
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                132
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4095 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

05	496 N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					45
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					45
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					45
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					45
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					45
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					45

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

05	4092 X	2618	-0-	-1474	-0-	31	1	2534	2	N	48					299
						53	9									
06	2730 X	1607	-0-	-1123	-0-	25	1	1540	2	N	38	191	1			146
						42	9									
07	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	31	1	1961	2	N	48					194
						53	9									
08	2604 X	1583	-0-	-1021	-0-	31	1	1510	2	N	38					232
						42	9									
09	2520 X	1548	-0-	-972	-0-	30	1	1479	2	N	35					267
						39	9									
10	2604 X	1591	-0-	-1013	-0-	31	1	1548	2	N	11	189	1			89
						12	9									

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

05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	31	1	2471	2	N	41					296
						45	9									
06	2880 N	2618	-0-	-262	-0-	30	1	2524	2	N	58					354
						64	9									
07	3100 N	3164	-0-	64	64	31	1	3066	2	N	61	190	1			225
						67	9									
08	2873 N	2809	-0-	-64	-0-	31	1	2737	2	N	37					262
						41	9									
09	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	30	1	2583	2	N	26					288
						29	9									
10	2976 X	2940	-0-	-36	-0-	31	1	2872	2	N	34	196	1			126
						37	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '204' WELL #: 3HM RRCID -> 276513 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8328 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	31	1	4981	2	N	57					357
							63	9									
06	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	30	1	4445	2	N	58	185	1			230
							64	9									
07	4805	X	4248	-0-	-557	-0-	31	1	4171	2	N	42					272
							46	9									
08	5084	X	3753	-0-	-1331	-0-	31	1	3716	2	N	5					277
							6	9									
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	30	1	5263	2	N	130					407
							143	9									
*10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	31	1	5900	2	N	82	359	1			130
							90	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	24	1	981	2	N	17					326
							19	9									
06	2970	X	2545	-0-	-425	-0-	23	1	2453	2	N	63	188	1			201
							69	9									
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	31	1	3204	2	N	108					309
							119	9									
08	3069	X	2172	-0-	-897	-0-	31	1	2096	2	N	41					350
							45	9									
09	2970	X	2168	-0-	-802	-0-	30	1	2126	2	N	11					361
							12	9									
10	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	31	1	2533	2	N	20	185	1			196
							22	9									

HODGES '42' WELL #: 4HM RRCID -> 277222 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8402 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	2195	-0-	-6	-0-	31	1	2149	2	N	14					303
							15	9									
06	2820	X	1820	-0-	-1000	-0-	30	1	1786	2	N	4					307
							4	9									
07	2914	X	1510	-0-	-1404	-0-	31	1	1470	2	N	8					315
							9	9									
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	31	1	1697	2	N	10					325
							11	9									
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	30	1	2442	2	N	25					350
							28	9									
*10	3100	N	3623	-0-	523	523	31	1	3546	2	N	42	198	1			194
							46	9									

HODGES '42' WELL #: 2HM RRCID -> 279039 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8364 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1960	-0-	-272	-0-	31	1	1929	2	N	-0-					79
06	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	30	1	1965	2	N	20					99
							22	9									
07	1891	X	1890	-0-	-1	-0-	31	1	1831	2	N	25					124
							28	9									
08	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	21	1	1745	2	N	8					132
							9	9									
09	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	30	1	1939	2	N	18					150
							20	9									
*10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	31	1	2239	2	N	23					173
							25	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WILSON, POSEY WELL #: 433HM RRCID -> 279052 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8488 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	30 206	1 9	3349	2	N	187	190	1			306
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	30 226	1 9	3407	2	N	205					511
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	31 219	1 9	3455	2	N	199					710
08	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	31 194	1 9	3513	2	N	176	574	1			312
09	3330	X	3068	-0-	-262	-0-	30 146	1 9	2892	2	N	133	166	1			279
*10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	31 213	1 9	3417	2	N	194					473

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES, C. WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 7768

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					104
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					104
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					104
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					104
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					104
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					104

HODGES, C. WELL #: 4102 RRCID -> 270712 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 8064

05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					107
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					107
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					107
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					107
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					107
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					107

JACKHAMMER 107 WELL #: 1H RRCID -> 285502 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6490 - 10930

05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1568	2	282	9	N	256	179	1			323
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1588	2	275	9	N	250	185	1			388
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1451	2	254	9	N	231	368	1			251
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1391	2	238	9	N	216					467
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1116	2	221	9	N	201	551	1			117
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1363	2	293	9	N	266	190	1			193

COOK 665 WELL #: 1H RRCID -> 285503 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7720 - 12484

05	5921	X	4866	-0-	-1055	-0-	4512	2	354	9	N	322	378	1			232
06	5400	X	4810	-0-	-590	-0-	4291	2	519	9	N	472	551	1			153
07	5208	X	4827	-0-	-381	-0-	4312	2	515	9	N	468	342	1			279
08	5425	X	4560	-0-	-865	-0-	4121	2	439	9	N	399	536	1			142
09	4950	X	4441	-0-	-509	-0-	4021	2	420	9	N	382	333	1			191
10	4960	X	4414	-0-	-546	-0-	4031	2	383	9	N	348	361	1			178

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

05	13392	X	13065	-0-	-327	-0-	12973	2	92	9	N	84					433
06	12960	X	12346	-0-	-614	-0-	12285	2	61	9	N	55	170	1			318
07	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12247	2	85	9	N	77					395
08	14446	X	11278	-0-	-3168	-0-	11227	2	51	9	N	46					441
09	13410	X	9369	-0-	-4041	-0-	9335	2	34	9	N	31	180	1			292
10	13051	X	12299	-0-	-752	-0-	12252	2	47	9	N	43					335

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEAUCHAMP 60 WELL #: 1H RRCID -> 286143 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			N	-0-					71
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
VIRGINIA 749 WELL #: 1H RRCID -> 288179 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7488 - 12575

05	3410	X	2511	-0-	-899	-0-	1746	2	765	9	N	695	357	1			498
06	2130	X	1624	-0-	-506	-0-	1312	2	312	9	N	284	548	1			234
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	466	538	1			162
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	317	382	1			97
09	6120	X	1502	-0-	-4618	-0-	1039	2	463	9	N	421	372	1			146
10	2511	X	1645	-0-	-866	-0-	1209	2	436	9	N	396	365	1			177

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 560 RRCID -> 281251 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6282 - 6296

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497

05	1271	X	215	-0-	-1056	-0-	215	2			N	-0-					103
06	840	X	326	-0-	-514	-0-	265	2	61	9	N	55					158
07	868	X	335	-0-	-533	-0-	283	2	52	9	N	47					205
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	340	2	8	9	N	7					212
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	215	2	21	9	N	19					231
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

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

05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1555	2	585	9	N	532	191	1			523
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1571	2	314	9	N	285	377	1			431
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1391	2	173	9	N	157	386	1			202
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1505	2	296	9	N	269	190	1			281
*09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1126	2	193	9	N	175	376	1			80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624 X	15476	-0-	-148	-0-	409	1	13798	2	N	1154	1130	1			337
						1269	9									
06	17100 X	14646	-0-	-2454	-0-	260	1	13218	2	N	1062	1103	1			296
						1168	9									
07	17670 X	14243	-0-	-3427	-0-	163	1	12999	2	N	983	945	1			334
						1081	9									
08	17670 X	12839	-0-	-4831	-0-	219	1	11616	2	N	913	939	1			308
						1004	9									
09	16620 X	11492	-0-	-5128	-0-	212	1	10370	2	N	827	756	1			379
						910	9									
10	15469 X	10121	-0-	-5348	-0-	215	1	9177	2	N	663	763	1			279
						729	9									

ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279615 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066

05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

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

05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	Y	2					2
*10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	Y	1					3

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

05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

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

05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	2	2	8			20
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	Y	1	1	8			20
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1170	2	56	9	Y	51	1	8			70
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	Y	2	2	8			70
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	Y	3	55	1	1	8	17
10	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1135	2	1	9	Y	1	1	8			17

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

05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1365	2	78	9	Y	71	1	8			159
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	8			159
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	Y	1	1	8			159
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	Y	5	1	8			163
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1301	2	14	9	Y	13	1	8			175
*10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1350	2	17	9	Y	15					190

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

05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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

05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 224060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.11452 - 14504

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2021

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

05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	1	1	8			2
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1	1	8			2
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	Y	2	1	8			3
*10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1	1	8			3

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	21	1	8			88
							23	9									
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					88
07	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			Y	-0-					88
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	541	2	114	9	Y	104	166	1			26
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					26
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					26

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

05	775	N	709	-0-	-66	-0-	19	1	689	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
06	870	N	675	-0-	-195	-0-	673	2	2	9	Y	2					112
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	Y	2	2	8			112
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					114
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	Y	2	1	8			115
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					115

DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860

05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1587	2	30	9	Y	27	2	8			124
06	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	1505	2	32	9	Y	29	1	8			152
07	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1504	2	26	9	Y	24	1	8			175
08	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1493	2	31	9	Y	28	178	1	2	8	23
09	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	1401	2	33	9	Y	30	1	8			52
10	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1432	2	29	9	Y	26	1	8			77

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	Y	3	3	8			7
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2	9	Y	2	2	8			7
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1170	2	84	9	Y	76	2	8			81
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	4	8			81
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	Y	4	70	1	1	8	14
10	1116	N	700	-0-	-416	-0-	698	2	2	9	Y	2	4	1	1	8	11

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

05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2402	2	15	9	Y	14	6	8			137
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2668	2	26	9	Y	24	4	8			157
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2828	2	22	9	Y	20	4	8			173
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2666	2	18	9	Y	16	168	1	6	8	15
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2795	2	14	9	Y	13	2	8			26
*10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2953	2	22	9	Y	20	2	8			44

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	Y	13	2	8			31
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	970	2	26	9	Y	24	1	8			54
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1018	2	22	9	Y	20	1	8			73
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	990	2	23	9	Y	21	2	8			92
09	990 N	968	-0-	-22	-0-	932	2	36	9	Y	33	1	8			124
10	1023 N	978	-0-	-45	-0-	957	2	21	9	Y	19	1	8			142

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	3565 X	3548	-0-	-17	-0-	3480	2	68	9	Y	62	2	8			144
06	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3493	2	64	9	Y	58	2	8			200
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3529	2	65	9	Y	59	184	1	2	8	73
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3432	2	69	9	Y	63	2	8			134
09	3300 X	3150	-0-	-150	-0-	3095	2	55	9	Y	50	1	8			183
*10	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3497	2	57	9	Y	52	183	1	1	8	51

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

05	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	267	1	4499	2	Y	90	13	8			154
						99	9									
06	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	235	1	4593	2	Y	60					214
						66	9									
07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	248	1	4697	2	Y	15	7	8			222
						17	9									
08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	248	1	4766	2	Y	10					232
						11	9									
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	225	1	4409	2	Y	37	182	1	9	8	78
						41	9									
*10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	248	1	4476	2	Y	46					124
						51	9									

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

05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	19	1	1922	2	Y	3	169	1	3	8	23
						3	9									
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					23
07	1860 N	1484	-0-	-376	-0-	1481	2	3	9	Y	3	3	8			23
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1786	2	112	9	Y	102					125
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	2	15	9	Y	14	4	8			135
*10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					135

HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271

05	T. A.	6173	-0-	6173	36466	6094	2	79	9	Y	72	3	8			174
06	42584 X	6118	-0-	-36466	-0-	6033	2	85	9	Y	77	182	1			69
07	6355 X	6132	-0-	-223	-0-	6049	2	83	9	Y	75	3	8			141
08	6355 X	6066	-0-	-289	-0-	5983	2	83	9	Y	75	184	1			32
09	6120 X	5613	-0-	-507	-0-	5528	2	85	9	Y	77	2	8			107
10	6324 X	6194	-0-	-130	-0-	6098	2	96	9	Y	87					194

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	6083	-0-	6083	32767	112	1	5946	2	Y	23	7	8			215
						25	9									
06	35478 X	2711	-0-	-32767	-0-	7	1	2701	2	Y	3					218
						3	9									
07	5611 X	3142	-0-	-2469	-0-	3099	2	43	9	Y	39	183	1	4	8	70
08	5611 X	5362	-0-	-249	-0-	5317	2	45	9	Y	41					111
09	5430 X	4676	-0-	-754	-0-	4642	2	34	9	Y	31	3	8			139
10	5611 X	4795	-0-	-816	-0-	4763	2	32	9	Y	29					168

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

05	6510 X	6255	-0-	-255	-0-	6252	2	3	9	N	3	2	8			143
06	6300 X	6044	-0-	-256	-0-	6030	2	14	9	N	13	2	8			154
07	6510 X	6242	-0-	-268	-0-	6229	2	13	9	N	12	2	8			164
08	6293 X	6158	-0-	-135	-0-	6128	2	30	9	N	27	3	8			188
09	6060 X	5909	-0-	-151	-0-	5874	2	35	9	N	32	168	1	1	8	51
10	6262 X	6143	-0-	-119	-0-	6090	2	53	9	N	48	1	8			98

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

05	9114 X	8015	-0-	-1099	-0-	7947	2	68	9	N	62	2	8			102
06	8820 X	7552	-0-	-1268	-0-	7498	2	54	9	N	49	2	8			149
07	9114 X	7225	-0-	-1889	-0-	7188	2	37	9	N	34	159	1	2	8	22
08	8773 X	7389	-0-	-1384	-0-	7342	2	47	9	N	43	3	8			62
09	8250 X	7927	-0-	-323	-0-	7884	2	43	9	N	39	1	8			100
*10	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8638	2	40	9	N	36	1	8			135

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

05	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10377	2	113	9	N	103	8	8			197
06	10380 X	10057	-0-	-323	-0-	9965	2	92	9	N	84	176	1	6	8	99
07	10726 X	10361	-0-	-365	-0-	10266	2	95	9	N	86	6	8			179
08	10726 X	10380	-0-	-346	-0-	10272	2	108	9	N	98	183	1	9	8	85
09	10140 X	9866	-0-	-274	-0-	9769	2	97	9	N	88	4	8			169
10	10478 X	9619	-0-	-859	-0-	9523	2	96	9	N	87	183	1	3	8	70

YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322

05	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	25	1	5462	2	Y	2	2	8			7
						2	9									
06	6450 X	2918	-0-	-3532	-0-	2707	2	211	9	Y	192	179	1			20
07	6758 X	2402	-0-	-4356	-0-	2334	2	68	9	Y	62					82
08	6758 X	4056	-0-	-2702	-0-	8	1	4009	2	Y	35					117
						39	9									
09	6540 X	5990	-0-	-550	-0-	224	1	5702	2	Y	58	1	8			174
						64	9									
*10	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	248	1	6320	2	Y	50					224
						55	9									

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	14	1	1216	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
06	1080	N	883	-0-	-197	-0-	883	2			Y	-0-					10
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	979	2	2	9	Y	2	2	8			10
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1184	2	24	9	Y	22					32
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	Y	2	2	8			32
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1493	2	44	9	Y	40					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4460	2	47	9	Y	43	5	8			282
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4180	2	131	9	Y	119	178	1	3	8	220
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4319	2	39	9	Y	35	5	8			250
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4171	2	102	9	Y	93	8	8			335
*09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4145	2	116	9	Y	105	2	8			438
*10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4056	2	2	9	Y	2	182	1	2	8	256

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	14	1	1820	2	Y	132	178	1	2	8	49
							145	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					49
07	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1799	2	2	9	Y	2	2	8			49
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1849	2	219	9	Y	199					248
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1897	2	40	9	Y	36	183	1	2	8	99
*10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1949	2	57	9	Y	52					151

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1306	2	25	9	N	23	1	8			71
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1285	2	28	9	N	25	1	8			95
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1305	2	19	9	N	17	1	8			111
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1249	2	21	9	N	19	1	8			129
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1200	2	32	9	N	29	1	8			157
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1226	2	29	9	N	26	182	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6198	-0-	6198	35570	6190	2	8	9	Y	7	7	8			35
06	41643	X	6073	-0-	-35570	-0-	6064	2	9	9	Y	8					43
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6183	2	54	9	Y	49	10	8			82
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6156	2	138	9	Y	125	180	1			27
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5691	2	8	9	Y	7	7	8			27
10	5859	X	5652	-0-	-207	-0-	5640	2	12	9	Y	11					38

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2233	-0-	-712	-0-	1020	1	1127	2	N	78	172	1	5	8	74
							86	9									
06	2970	N	2713	-0-	-257	-0-	961	1	1645	2	N	97	4	8			167
							107	9									
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	1023	1	1620	2	N	115	166	1	4	8	112
							127	9									
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	1018	1	1642	2	N	138	171	1	6	8	73
							152	9									
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	990	1	1597	2	N	153	3	8			223
							168	9									
10	2759	N	2661	-0-	-98	-0-	1021	1	1487	2	N	139	171	1	2	8	189
							153	9									

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	721	-0-	721	449707	102	1	619	2	N	-0-					107
06	SWR 10	983	-0-	983	450690	983	2			N	-0-					107
07	SWR 10	254	-0-	254	450944	253	2	1	9	N	1	1	8			107
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	1	1	8			107
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	1	108	1			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-

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

05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4					48
06	900 N	642	-0-	-258	-0-	629	2	13	9	N	12					60
07	806 N	663	-0-	-143	-0-	659	2	4	9	N	4					64
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	612	2	1	9	N	1					65
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	601	2	6	9	N	5					70
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	616	2	6	9	N	5					75

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

05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	662	2	11	9	N	10					75
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					75
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	239	2	42	9	N	38					113
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	534	2	37	9	N	34					147
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	587	2	42	9	N	38					185
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	615	2	31	9	N	28					213

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

05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	167	2	8	9	N	7					80
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					80
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					80
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8					88
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					88
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					88

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140

05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					83
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					83
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					83
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					83
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					83
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					83

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					57
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					57
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					57
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					57
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					57
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					24
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					24
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					24
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					24
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					24
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	510	2	73	9	N	66					160
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	532	2	47	9	N	43					203
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	N	1	186	1			18
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					18
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					18
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3607	-0-	-485	-0-	3607	2			N	-0-					115
06	3480	X	2163	-0-	-1317	-0-	2163	2			N	-0-					115
07	3968	X	2049	-0-	-1919	-0-	2049	2			N	-0-					115
08	4216	X	3727	-0-	-489	-0-	3662	2	65	9	N	59					174
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3690	2	52	9	N	47					221
*10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3634	2	19	9	N	17	194	1			44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN WELL #: 301 RRCID -> 216738 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					61
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

05	3565 X	2500	-0-	-1065	-0-	2500	2			N	-0-					138
06	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6298	2	42	9	N	38					176
07	1085 X	881	-0-	-204	-0-	881	2			N	-0-					176
08	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					176
09	2430 X	994	-0-	-1436	-0-	994	2			N	-0-					176
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					176

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

05	3503 X	1108	-0-	-2395	-0-	1074	2	34	9	N	31					231
06	3390 X	3117	-0-	-273	-0-	2982	2	135	9	N	123					354
07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3257	2	8	9	N	7	190	1			171
08	2418 X	1815	-0-	-603	-0-	1812	2	3	9	N	3					174
09	2340 X	594	-0-	-1746	-0-	594	2			N	-0-					174
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					174

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

05	5177 X	4354	-0-	-823	-0-	4354	2			N	-0-					236
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					236
07	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					236
08	5053 X	3211	-0-	-1842	-0-	3210	2	1	9	N	1					237
09	4560 X	3127	-0-	-1433	-0-	3125	2	2	9	N	2					239
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					239

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

05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	12	184	1			90
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	15					105
07	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1438	2	7	9	N	6					111
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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

05	3968 X	3128	-0-	-840	-0-	3061	2	67	9	N	61					115
06	3840 X	2037	-0-	-1803	-0-	2019	2	18	9	N	16					131
07	1178 X	210	-0-	-968	-0-	210	2			N	-0-					131
08	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1830	2	24	9	N	22					153
09	3030 X	915	-0-	-2115	-0-	915	2			N	-0-					153
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					153

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

05	6696 X	6197	-0-	-499	-0-	6140	2	57	9	N	52	192	1			194
06	6420 X	5925	-0-	-495	-0-	5917	2	8	9	N	7					201
07	7068 X	5516	-0-	-1552	-0-	5474	2	42	9	N	38					239
08	7068 X	5247	-0-	-1821	-0-	5175	2	72	9	N	65					304
09	6510 X	6268	-0-	-242	-0-	6240	2	28	9	N	25					329
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					329

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	9915	2	91	9	N	83					161
06	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	15360	2	128	9	N	116					277
07	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14346	2	43	9	N	39					316
08	3100	N	14010	-0-	10910	10910	13837	2	173	9	N	157					473
*09	25808	X	14898	-0-	-10910	-0-	14846	2	52	9	N	47	190	1			330
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					330

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	17881	2	158	9	N	144					315
06	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	13822	2	196	9	N	178	180	1			313
07	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13150	2	100	9	N	91	189	1			215
08	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12624	2	189	9	N	172					387
09	12600	X	12011	-0-	-589	-0-	11888	2	123	9	N	112	188	1			311
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					311

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7819	-0-	-520	-0-	7718	2	101	9	N	92	192	1			252
06	7860	X	7772	-0-	-88	-0-	7565	2	207	9	N	188					440
07	8773	X	7929	-0-	-844	-0-	7746	2	183	9	N	166	383	1			223
08	8773	X	7792	-0-	-981	-0-	7680	2	112	9	N	102					325
09	7560	X	7443	-0-	-117	-0-	7327	2	116	9	N	105					430
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					430

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3182	-0-	-445	-0-	3182	2			N	-0-					229
06	3510	X	3459	-0-	-51	-0-	3459	2			N	-0-					229
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					229
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3414	2	1	9	N	1					230
09	3090	X	1705	-0-	-1385	-0-	1705	2			N	-0-					230
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					230

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					513
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	N	3					516
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1664	2	25	9	N	23					539
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1650	2	88	9	N	80					619
*09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1748	2	29	9	N	26	188	1			457
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					457

LOHBERGER WELL #: 201H RRCID -> 263505 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11730 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6688	-0-	-1062	-0-	6567	2	121	9	N	110					271
06	7020	X	1163	-0-	-5857	-0-	1145	2	18	9	N	16					287
07	7750	X	6124	-0-	-1626	-0-	6122	2	2	9	N	2					289
08	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9507	2	56	9	N	51					340
*09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7072	2	26	9	N	24	191	1			173
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					173

LEE WELL #: 506H RRCID -> 264911 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35905	X	5250	-0-	-30655	-0-	5093	2	157	9	N	143					445
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	8					453
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					453
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					453
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					453
10	108	X	NO RPT	-0-	-108	-0-					N	NO RPT					453

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEE WELL #: 403H RRCID -> 265288 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12380 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8541	2	17	9	N	15					231
06	8070	X	7358	-0-	-712	-0-	7073	2	285	9	N	259					490
07	9207	X	8325	-0-	-882	-0-	8170	2	155	9	N	141	377	1			254
08	9207	X	8577	-0-	-630	-0-	8177	2	400	9	N	364	188	1			430
09	8280	X	7755	-0-	-525	-0-	7686	2	69	9	N	63					493
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					493

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

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					72
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					156
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6123	2	25	9	N	23					179
07	6851	X	6543	-0-	-308	-0-	6517	2	26	9	N	24					203
08	6851	X	6557	-0-	-294	-0-	6421	2	136	9	N	124					327
09	6570	X	6123	-0-	-447	-0-	6123	2			N	-0-					327
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					327

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418

05	5797	X	3403	-0-	-2394	-0-	62	1	3341	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4854	-0-	-756	-0-	60	1	4794	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	3157	-0-	-4748	-0-	62	1	3095	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	5812	-0-	-2093	-0-	62	1	5750	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
JONES-ALLISON WELL #: 2 RRCID -> 130463 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14567 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10					92
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2010	2	11	9	N	10					102
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2006	2	7	9	N	6	71	1			37
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1999	2	11	9	N	10					47
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1					48
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1874	2	15	9	N	14					62

B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC 040570
B & H SWD WELL #: 1 RRCID -> 263447 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	14	1	4403	2	N	-0-					47
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					47
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4220	2	2	9	N	2					49
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					49
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					49
10	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	3847	2			N	-0-					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	389	-0-	-2029	-0-	14	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5776	-0-	2676	2676	5776	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4611	-0-	1611	4287	4611	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4674	-0-	1574	5861	4674	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2049	-0-	-493	-0-	17	1	2032	2	Y	-0-					7
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					7
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2548	2	1	9	Y	1	1	8			7
08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					7
09	2160	X	2005	-0-	-155	-0-	2005	2			Y	-0-					7
10	2232	N	1496	-0-	-736	-0-	1496	2			Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	1930	-0-	-1759	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3138	-0-	-342	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	830	-0-	-4068	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4031	-0-	-709	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
*10	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					62
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					62
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					62
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					62
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					18
06	3000	N	3425	-0-	425	425	3425	2			N	-0-					18
07	3100	N	2907	-0-	-193	232	2905	2	2	9	N	2					20
08	3068	N	2836	-0-	-232	-0-	2836	2			N	-0-					20
*09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					20
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1255	-0-	-698	-0-	1254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1707	-0-	-463	-0-	1706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1414	-0-	-686	-0-	1413	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	4	-0-	-7746	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	32	-0-	-6688	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	1	8			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670

05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	5	1	3894	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4733	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-

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

05	10540	X	5060	-0-	-5480	-0-	5059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10200	X	6979	-0-	-3221	-0-	6978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10540	X	9139	-0-	-1401	-0-	9138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10540	X	10102	-0-	-438	-0-	10101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10289	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10505	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	9641	X	9616	-0-	-25	-0-	713	1	8903	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	9326	-0-	-4	-0-	690	1	8636	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9617	-0-	-55	-0-	713	1	8904	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9627	-0-	-45	-0-	713	1	8914	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9348	-0-	-12	-0-	690	1	8658	2	N	-0-					-0-
*10	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	713	1	8948	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

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

05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596

05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					36
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					36
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					36
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					36
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					36
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					36

BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590

05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2464	2	7	9	Y	6	6	8			3
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					3
07	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1628	2	4	9	Y	4	4	8			3
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					3
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1654	2	61	9	Y	55	3	8			55
*10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					55

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

05	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1512	2	83	9	N	75	177	1	6	8	22
06	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	2235	2			N	-0-					22
07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6	9	N	5	5	8			22
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2311	2	44	9	N	40					62
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2259	2	4	9	N	4	4	8			62
*10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					62

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					43
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	574	2	135	9	N	123					166

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRITT -3- WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					23
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					23
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					23
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					23
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					23
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3498	2	41	9	N	37					162
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2927	2	11	9	N	10					172
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2741	2	13	9	N	12					184
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2958	2	2	9	N	2	165	1			21
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3371	2	8	9	N	7					28
*10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3463	2	13	9	N	12					40

BRITT -7- WELL #: 3 RRCID -> 148078 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	256	2	24	9	N	22					77
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	278	2	19	9	N	17					94
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	208	2	23	9	N	21					115
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	86	2	20	9	N	18					133
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2					135

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

BRITT -3- WELL #: 4 RRCID -> 148454 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 16218 PERF.12243 - 13134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			31
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			31
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			31
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	441	2	18	9	N	16			47
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			47
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	614	2	4	9	N	4			51

BRITT RANCH WELL #: 104 RRCID -> 182388 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12400 - 13972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 2 RRCID -> 208704 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

WILLIAMS 33 WELL #: 3 RRCID -> 209432 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			72
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			72
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			72
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			72
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			72
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			72

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TROY 23 WELL #: 2 RRCID -> 212731 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

*01	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11307	2	56	9	N	51					115
*02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8749	2	6	9	N	5					120
*03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10300	2	241	9	N	219	190	1			149
*04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9221	2	31	9	N	28					177
*05	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10193	2	131	9	N	119	194	1			102
*06	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	9966	2	122	9	N	111	101	1			112
*07	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9847	2	147	9	N	134	187	1			59
*08	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10071	2	76	9	N	69					128
*09	3000	N	9549	-0-	6549	6549	9529	2	20	9	N	18					146
*10	3100	N	9725	-0-	6625	13174	9712	2	13	9	N	12					158

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1337	2	51	9	N	46					100
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1248	2	6	9	N	5	75	1			30
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					30
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					30
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					30
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1159	2	28	9	N	25					55

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

05	2666	X	2661	-0-	-5	-0-	2607	2	54	9	N	49					200
06	2550	X	2487	-0-	-63	-0-	2437	2	50	9	N	45	187	1			58
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2446	2	56	9	N	51	73	1			36
08	2945	X	2513	-0-	-432	-0-	2471	2	42	9	N	38					74
09	2850	X	2150	-0-	-700	-0-	2119	2	31	9	N	28					102
10	2666	X	2204	-0-	-462	-0-	2156	2	48	9	N	44					146

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

05	14322	X	13288	-0-	-1034	-0-	13092	2	196	9	N	178	183	1			152
06	13710	X	12968	-0-	-742	-0-	12767	2	201	9	N	183	179	1			156
07	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13146	2	201	9	N	183					339
08	13547	X	13184	-0-	-363	-0-	12987	2	197	9	N	179	187	1			331
09	12990	X	12678	-0-	-312	-0-	12489	2	189	9	N	172	191	1			312
10	13392	X	12884	-0-	-508	-0-	12707	2	177	9	N	161	184	1			289

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7431	-0-	-691	-0-	7273	2	158	9	N	144	151	1			197
06	7710	X	7175	-0-	-535	-0-	7019	2	156	9	N	142	187	1			152
07	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7338	2	175	9	N	159	173	1			138
08	7998	X	6762	-0-	-1236	-0-	6584	2	178	9	N	162	85	1			215
09	7500	X	6916	-0-	-584	-0-	6747	2	169	9	N	154	182	1			187
10	7440	X	7061	-0-	-379	-0-	6892	2	169	9	N	154	193	1			148

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

05	7843	X	5571	-0-	-2272	-0-	5480	2	91	9	N	83					217
06	7140	X	5138	-0-	-2002	-0-	5035	2	103	9	N	94	192	1			119
07	6696	X	4610	-0-	-2086	-0-	4518	2	92	9	N	84	113	1			90
08	7006	X	4534	-0-	-2472	-0-	4447	2	87	9	N	79					169
09	6450	X	4081	-0-	-2369	-0-	4001	2	80	9	N	73					242
10	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	5179	2	107	9	N	97	182	1			157

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

05	13051	X	12161	-0-	-890	-0-	11849	2	312	9	N	284	193	1			155
06	12450	X	11396	-0-	-1054	-0-	11181	2	215	9	N	195	113	1			237
07	11687	X	11307	-0-	-380	-0-	11129	2	178	9	N	162	190	1			209
08	12679	X	10921	-0-	-1758	-0-	10704	2	217	9	N	197	191	1			215
09	11850	X	10823	-0-	-1027	-0-	10725	2	98	9	N	89	192	1			112
10	12152	X	10944	-0-	-1208	-0-	10610	2	334	9	N	304	190	1			226

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

05	0	W	17241	-0-	17241	138869	17012	2	229	9	N	208	178	1			152
06	0	W	16365	-0-	16365	155234	16128	2	237	9	N	215	188	1			179
07	0	W	16666	-0-	16666	171900	16418	2	248	9	N	225	182	1			222
08	0	W	16430	-0-	16430	188330	16196	2	234	9	N	213	174	1			261
09	0	W	15728	-0-	15728	204058	15481	2	229	9	N	208	184	1			285
10	0	W	16013	-0-	16013	220071	15773	2	240	9	N	218	364	1			139

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
REED WELL #: 4 RRCID -> 168159 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116

05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	9	N	9					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					124
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					124
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					124
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					124
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					124
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FIELDS WELL #: 1031 RRCID -> 199858 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146

ELMORE 32 WELL #: RRCID -> 200208 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			30
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

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

GRAYSON WELL #: 2032 RRCID -> 207870 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	973	2	39	9	N	35					208
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	895	2	18	9	N	16					224
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	925	2	17	9	N	15					239
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					239
*09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	923	2	50	9	N	45					284
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

ELMORE 21 WELL #: 3021 RRCID -> 208742 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSON 22 WELL #: RRCID -> 210091 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL 23 WELL #: 2 RRCID -> 215107 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2020 - P/A 03/02/20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	2	6	9	N	5			63
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			63
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			63
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			63
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1705 X	373	-0-	-1332	-0-	373	2			N	-0-			70
06	1650 X	313	-0-	-1337	-0-	313	2			N	-0-			70
07	1395 X	176	-0-	-1219	-0-	176	2			N	-0-			70
08	1395 X	173	-0-	-1222	-0-	137	2	36	9	N	33			103
09	360 X	49	-0-	-311	-0-	49	2			N	-0-			103
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			103

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGG 6 WELL #: RRCID -> 220234 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2169	2	80	9	N	73					315
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2229	2	10	9	N	9					324
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2264	2	70	9	N	64	187	1			201
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					201
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELMORE 21 WELL #: RRCID -> 228625 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

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

05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	4			107
06	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5524	2	35	9	N	32			139
07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3178	2	2	9	N	2			141
08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-			141
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			141
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			141

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2108	2	75	9	N	68			326
06	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2609	2	11	9	N	10			336
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1			337
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			337
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			337
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			337

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			34
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			34
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			34
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEGG 6 WELL #: 5 RRCID -> 239596 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					168
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					168
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	N	5					173
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					173
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	3938	-0-	-1177	-0-	3824	2	114	9	N	104					447
06	4440	X	1882	-0-	-2558	-0-	1865	2	17	9	N	15					462
07	6758	X	3627	-0-	-3131	-0-	3625	2	2	9	N	2					464
08	6758	X	4415	-0-	-2343	-0-	4396	2	19	9	N	17					481
*09	2800	X	1092	-0-	-1708	-0-	1041	2	51	9	N	46					527
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					527

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4045	2	86	9	N	78					427
06	3480	X	2207	-0-	-1273	-0-	2171	2	36	9	N	33					460
07	4588	X	1639	-0-	-2949	-0-	1632	2	7	9	N	6					466
08	4588	X	1701	-0-	-2887	-0-	1680	2	21	9	N	19					485
09	4200	X	1041	-0-	-3159	-0-	1041	2			N	-0-					485
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					485

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	10042	-0-	-3691	-0-	10042	2			N	-0-					75
06	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13553	2	84	9	N	76					151
07	13950	X	5708	-0-	-8242	-0-	5708	2			N	-0-					151
08	13950	X	8549	-0-	-5401	-0-	8475	2	74	9	N	67					218
*09	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13121	2	160	9	N	145	182	1			181
10	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	17636	2	416	9	N	378	378	1			508
06	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	16778	2	458	9	N	416	377	1			547
07	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16320	2	193	9	N	175					722
*08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7556	2	7	9	N	6	379	1			349
*09	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15475	2	235	9	N	214					563
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					563

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5253	2	17	9	N	15					234
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4564	2	2	9	N	2					236
07	4898	X	3170	-0-	-1728	-0-	3160	2	10	9	N	9					245
08	5239	X	4168	-0-	-1071	-0-	4164	2	4	9	N	4					249
09	5100	X	3709	-0-	-1391	-0-	3709	2			N	-0-					249
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					249

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	14825	2	64	9	N	58					163
06	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	22564	2	66	9	N	60	196	1			27
07	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	16777	2	76	9	N	69					96
08	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14629	2	64	9	N	58					154
*09	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18345	2	73	9	N	66					220
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					220

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

05	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	9849	2	352	9	N	320	375	1			257
06	6630	X	4452	-0-	-2178	-0-	4452	2			N	-0-					257
07	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9485	2	351	9	N	319	186	1			390
08	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8275	2	256	9	N	233	393	1			230
09	6990	X	6566	-0-	-424	-0-	6386	2	180	9	N	164	188	1			206
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					206

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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHAN W 22 WELL #: 1SL RRCID -> 268068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	9393	X	812	-0-	-8581	-0-	810	2	2	9	N	2					129
06	4140	X	1734	-0-	-2406	-0-	1734	2			N	-0-					129
07	4278	X	1500	-0-	-2778	-0-	1481	2	19	9	N	17					146
08	2852	X	2308	-0-	-544	-0-	2238	2	70	9	N	64					210
*09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2325	2	77	9	N	70					280
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					280

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5309	2	267	9	N	243	200	1			127
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5155	2	169	9	N	154	197	1			84
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5355	2	177	9	N	161					245
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5318	2	107	9	N	97	184	1			158
*09	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5246	2	157	9	N	143	201	1			100
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					100

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

05	5549	X	169	-0-	-5380	-0-	124	2	45	9	N	41	192	1			118
06	5370	X	231	-0-	-5139	-0-	132	2	99	9	N	90					208
07	5673	X	4096	-0-	-1577	-0-	3988	2	108	9	N	98					306
08	5673	X	1732	-0-	-3941	-0-	1732	2			N	-0-	192	1			114
09	1140	X	673	-0-	-467	-0-	673	2			N	-0-					114
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					28
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					28
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					28
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					28
*09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					28
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					28

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PEARSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 112362 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 3109 RRCID -> 100278 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					227
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

ALPAR (MORROW LOWER) 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CLEMENT, E. D. WELL #: 45 RRCID -> 170500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR (MORROW LOWER) //CONT.// 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DECK 18 WELL #: 4 RRCID -> 219093 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8254 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-

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

05	1178 N	693	-0-	-485	-0-	693	2			N	-0-					29
06	900 N	433	-0-	-467	-0-	433	2			N	-0-					29
07	775 N	299	-0-	-476	-0-	299	2			N	-0-					29
08	682 N	243	-0-	-439	-0-	243	2			N	-0-					29
09	420 N	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-					29
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 228807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 7460

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1488 #	1058	-0-	-430	-0-	1050	2	8	9	N	7					35
06	1440 #	1045	-0-	-395	-0-	1036	2	9	9	N	8					43
07	1488 #	1060	-0-	-428	-0-	1050	2	10	9	N	9					52
08	1302 #	1167	-0-	-135	-0-	1158	2	9	9	N	8					60
09	1260 #	1203	-0-	-57	-0-	1200	2	3	9	N	3					63
*10	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	N	14					77

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

05	2139 #	1618	-0-	-521	-0-	1601	2	17	9	N	15					65
06	2070 #	1758	-0-	-312	-0-	1747	2	11	9	N	10					75
07	2139 #	1687	-0-	-452	-0-	1675	2	12	9	N	11					86
08	1829 #	1711	-0-	-118	-0-	1709	2	2	9	N	2	76	1			12
09	1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	1806	2	8	9	N	7					19
*10	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	1936	2	19	9	N	17					36

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 8157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-

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

05	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2144	2	7	9	N	6			78
06	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	2180	2	10	9	N	9			87
07	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	2491	2	3	9	N	3			90
08	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			90
09	1884 R	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			90
10	1860 #	1646	-0-	-214	-0-	1640	2	6	9	N	5			95

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

05	2294 #	1767	-0-	-527	-0-	1767	2			N	-0-			67
06	2386 R	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			67
07	2294 #	2289	-0-	-5	-0-	2289	2			N	-0-			67
08	2359 R	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			67
09	2220 #	2212	-0-	-8	-0-	2212	2			N	-0-			67
10	2294 #	2041	-0-	-253	-0-	2038	2	3	9	N	3			70

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 205670 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8146 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	31	1	1994	2	N	50	185	1			45
						55	9									
06	1980 #	1925	-0-	-55	-0-	30	1	1851	2	N	40					85
						44	9									
07	2108 #	2051	-0-	-57	-0-	31	1	1979	2	N	37					122
						41	9									
08	2108 #	2079	-0-	-29	-0-	31	1	1998	2	N	45					167
						50	9									
09	2040 #	1943	-0-	-97	-0-	30	1	1854	2	N	54	194	1			27
						59	9									
10	2077 #	1955	-0-	-122	-0-	31	1	1910	2	N	13					40
						14	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 213040 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 8322

05	1240 #	796	-0-	-444	-0-	24	1	772	2	N	-0-					168
06	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1114	2	N	64					232
						70	9									
07	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	N	-0-	190	1			42
08	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	N	-0-					42
09	1200 #	1023	-0-	-177	-0-	29	1	993	2	N	1					43
						1	9									
10	1240 #	826	-0-	-414	-0-	30	1	794	2	N	2					45
						2	9									

ALPAR-FALCON (CHESTER) 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOOVER -137- WELL #: 2 RRCID -> 127087 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8364 - 8384

05	775 N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					102
06	750 N	624	-0-	-126	-0-	624	2			N	-0-					102
07	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					102
*08	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					102
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					102
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					102

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALPAR-LIPS (ATOKA) 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

COURSON RANCH 158 WELL #: 2D RRCID -> 174098 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2					802
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					803
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					803
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					803
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					803
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					803

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	231	-0-	-48	-0-	229	2	2	9	N	2					262
06	270	X	255	-0-	-15	-0-	252	2	3	9	N	3					265
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					265
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					265
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 214274 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 158 WELL #: 11 RRCID -> 225453 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	643	2	7	9	N	6					431
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	N	10					441
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					441
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	N	5					446
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					446
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					446

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT					28

COURSON RANCH 158 WELL #: 3C RRCID -> 251433 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					33
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					33
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1276	2	8	9	N	7					40
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					40
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 8064

05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5026	3	15	9	N	14					159
06	4590	X	4006	-0-	-584	-0-	3980	3	26	9	N	24	167	1			16
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4888	3	7	9	N	6					22
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5009	3	10	9	N	9					31
09	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4935	3	11	9	N	10					41
*10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4899	3	12	9	N	11					52

LIPS "A" WELL #: 12 RRCID -> 176474 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 8186

05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2070	3	6	9	N	5					89
06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1997	3	6	9	N	5					94
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2089	3	3	9	N	3					97
08	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2058	3	8	9	N	7					104
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	3	2	9	N	2					106
10	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2054	3	1	9	N	1					107

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER) 01933 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 146373 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

COURSON RANCH 135 WELL #: 10 RRCID -> 218373 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8960 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4136	-0-	1036	1036	4005	2	131	9	N	119	159	1			1350
06	3000	N	5905	-0-	2905	3941	5841	2	64	9	N	58					1408
07	3100	N	6886	-0-	3786	7727	6886	2			N	-0-					1408
08	14444	X	6717	-0-	-7727	-0-	6643	2	74	9	N	67					1475
*09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					1475
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1475

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

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

05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1215	2	356	9	N	324	334	1			100
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1256	2	715	9	N	650	330	1			420
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1485	2	17	9	N	15	330	1			105
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1174	2	215	9	N	195					300
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	335	1			35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT					238

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COURSON RANCH 148 WELL #: 14 RRCID -> 255682 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					148
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-	73	1			75
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					75
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					75
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					75
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					75

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 1 RRCID -> 196703 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3745 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYO CLINIC B WELL #: 112 RRCID -> 281866 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 3271 - 3281

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8					175
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	N	15					190
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	N	10					200
08	775	N	634	-0-	-141	-0-	627	2	7	9	N	6					206
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					206
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	15480	-0-	15480	128145	15480	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	14165	-0-	14165	142310	14165	2			N	-0-					-0-
07	157794 X	15484	-0-	-142310	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
08	15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	15269	2	66	9	N	60					60
*09	14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-					60
10	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					60

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920

05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	954	-0-	954	10567	954	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10567					N	-0-					-0-
07	10567 X	-0-	-0-	-10567	-0-					N	-0-					-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	909	2	66	9	N	60					60
*09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2485	X	273	-0-	-2212	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	8					68
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	N	6					74
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					74
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	N	12					86
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	357	2	9	9	N	8					566
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	N	4					570
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3					573
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	N	5					578
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					578
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					578

COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 3286 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	2	7	9	N	6					66
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	1	2	1	9	N	1					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 275083 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3616 - 3680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 5486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 5815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

AMY (UPPER MORROW) //CONT.// 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	4681	X	983	-0-	-3698	-0-	983	2			N	-0-					78
06	3390	X	3	-0-	-3387	-0-	3	2			N	-0-					78
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					78
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					78
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					78
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					78

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

05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2					75
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	N	5					80
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2	9	N	2					82
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1748	2	6	9	N	5					87
09	1890	N	947	-0-	-943	-0-	947	2			N	-0-					87
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3					90

ANVIL (MORROW) //CONT.// 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG F WELL #: 2 RRCID -> 178367 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

APACHE (DOUGLAS) 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
HUNTER WELL #: 2901 RRCID -> 151915 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					43
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					43
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					43
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					43
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

APACHE (MORROW LOWER) 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
STONE -946- WELL #: 1 RRCID -> 136033 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2189	3	358	9	N	325	325	1			884
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					884
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					884
08	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	2320	2			N	-0-					884
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2228	2	3	9	N	3	162	1			725
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					725

ARCHER (MISS) 03359 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 079082 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
KIRK, C. W. -86- WELL #: 6 RRCID -> 161694 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, NANNIE -116- WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 4 RRCID -> 162913 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53

KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 166011 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 190758 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

05	2511 N	2021	-0-	-490	-0-	2021	2	N	-0-			-0-
06	2430 N	1985	-0-	-445	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-			-0-
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2	N	-0-			-0-
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	-0-			-0-
*10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) //CONT.// 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	#	3574	-0-	-22	-0-	3572	3	2	9	Y	2					353
06	3500	R	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			Y	-0-					353
07	3560	R	3560	-0-	-0-	-0-	3550	3	10	9	Y	9					362
08	3658	R	3658	-0-	-0-	-0-	3618	3	40	9	Y	36					398
09	3510	#	3305	-0-	-205	-0-	3277	3	28	9	Y	25					423
10	3627	#	3385	-0-	-242	-0-	3375	3	10	9	Y	9	183	1			249

ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 213485 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 13896

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020

JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14059 - 14251

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	3736	2			N	-0-					105
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					105
07	3999	X	3845	-0-	-154	-0-	3845	2			N	-0-					105
08	3999	X	3321	-0-	-678	-0-	3321	2			N	-0-					105
09	3630	X	1408	-0-	-2222	-0-	1408	2			N	-0-					105
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					105

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	392	N	335	-0-	-57	-0-	332	2	3	9	Y	3					148
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					148
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					148
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					148
*06	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	2			Y	-0-					148
*07	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			Y	-0-					148
*08	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-					148
*09	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			Y	-0-					148
*10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-	129	1			19

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
REED WELL #: 101 RRCID -> 209919 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					15
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					15
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

REED T WELL #: 1 RRCID -> 209962 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11928 - 12902

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					56
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

REED 2 WELL #: 6 RRCID -> 210026 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED T WELL #: 3 RRCID -> 212060 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11810 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020 - P/A 04/23/20														

REED 1 WELL #: 3 RRCID -> 214009 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12324 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2020 - P/A 04/30/20														

REED 2 WELL #: 8 RRCID -> 214010 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11842 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2641	N	2178	-0-	-463	-0-	2178	2			N	-0-					108
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					108
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					108
08	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					108
*09	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					108
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					108

REED T WELL #: 4 RRCID -> 214423 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11830 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2020 - P/A 03/26/20														

REED T WELL #: 5 RRCID -> 215199 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11840 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020 - P/A 03/18/20														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					18

WEST WELL #: 1T RRCID -> 216442 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11754 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - P/A 04/16/20														

LEE, RUBY 4 WELL #: 204 RRCID -> 222839 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12097 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE 9 WELL #: 1 RRCID -> 224173 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2318	2	9	9	N	8					184
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					184
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					184
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					184
*09	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					184
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*09	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					85
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1465	2	52	9	Y	47					324
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1595	2	237	9	Y	215	389	1			150
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1481	2	241	9	Y	219	184	1			185
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1637	2	4	9	Y	4					189
*09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1514	2	108	9	Y	98					287
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287

HUFF 2 WELL #: 6 RRCID -> 236880 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.12552 - 14392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	Y	2					63
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					63
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					63
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					63
*09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7077	2	186	9	N	169					331
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5646	2	134	9	N	122	189	1			264
07	6324	X	6298	-0-	-26	-0-	6153	2	145	9	N	132	178	1			218
08	6324	X	3848	-0-	-2476	-0-	3754	2	94	9	N	85					303
09	6120	X	3453	-0-	-2667	-0-	3377	2	76	9	N	69					372
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					372

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	841	2	17	9	Y	15					177
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1004	2	12	9	Y	11					188
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1073	2	156	9	Y	142					330
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	733	2	6	9	Y	5	178	1			157
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					157
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					29
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					29
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7788	2	141	9	N	128	382	1			349
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6220	2	166	9	N	151	190	1			310
07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7806	2	108	9	N	98	186	1			222
08	7688	X	5091	-0-	-2597	-0-	5091	2			N	-0-					222
09	7680	X	6777	-0-	-903	-0-	6584	2	193	9	N	175					397
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					397

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3724	-0-	-461	-0-	3597	2	127	9	N	115	190	1			186
06	4020	X	3803	-0-	-217	-0-	3718	2	85	9	N	77					263
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4176	2	112	9	N	102	189	1			176
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5310	2	131	9	N	119					295
*09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5521	2	108	9	N	98	186	1			207
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					207

HUFF 32 WELL #: 8 RRCID -> 249558 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12066 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					122
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					122
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					122
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					208
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6778	2	50	9	N	45					253
07	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7083	2	28	9	N	25	186	1			92
08	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6884	2	99	9	N	90					182
*09	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6564	2	109	9	N	99					281
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					281

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6781	2	80	9	N	73					214
06	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4094	2	88	9	N	80					294
07	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8242	2	182	9	N	165	185	1			274
08	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	7991	2	109	9	N	99	192	1			181
*09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6264	2	91	9	N	83					264
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					264

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	23653 X	19425	-0-	-4228	-0-	19425	2			N	-0-					236
06	21240 X	18185	-0-	-3055	-0-	18185	2			N	-0-					236
07	20832 X	18528	-0-	-2304	-0-	18528	2			N	-0-					236
08	20832 X	18169	-0-	-2663	-0-	18169	2			N	-0-					236
09	19620 X	17706	-0-	-1914	-0-	17700	2	6	9	N	5					241
10	19437 X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					N	NO RPT					241

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	191	1			155
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					220
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	190	1			154
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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

05	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	15726	2	539	9	N	490	387	1			345
06	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	15752	2	548	9	N	498	570	1			273
07	16089 X	15828	-0-	-261	-0-	15518	2	310	9	N	282	370	1			185
08	16089 X	15691	-0-	-398	-0-	15174	2	517	9	N	470	378	1			277
09	15570 X	14428	-0-	-1142	-0-	14021	2	407	9	N	370	375	1			272
10	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					272

O'BRIEN WELL #: 2102H RRCID -> 259762 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12280 - 16593

05	6107 X	5819	-0-	-288	-0-	5819	2			N	-0-					149
06	5850 X	5828	-0-	-22	-0-	5828	2			N	-0-					149
07	6448 X	5950	-0-	-498	-0-	5950	2			N	-0-					149
08	6448 X	4323	-0-	-2125	-0-	4323	2			N	-0-					149
09	5880 X	175	-0-	-5705	-0-	175	2			N	-0-					149
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					149

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

05	5580 X	3330	-0-	-2250	-0-	3167	2	163	9	N	148	191	1			112
06	5160 X	3812	-0-	-1348	-0-	3643	2	169	9	N	154	190	1			76
07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5183	2	239	9	N	217					293
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2509	2	175	9	N	159	379	1			73
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					73
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					73

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RUBY LEE WELL #: 105H RRCID -> 264771 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	4805	2	554	9	N	504	379	1			339
06	4620 X	4495	-0-	-125	-0-	4310	2	185	9	N	168	193	1			314
07	5301 X	3770	-0-	-1531	-0-	3524	2	246	9	N	224	380	1			158
08	5301 X	3885	-0-	-1416	-0-	3662	2	223	9	N	203	178	1			183
09	5190 X	3578	-0-	-1612	-0-	3354	2	224	9	N	204	186	1			201
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					201

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

05	6634 X	222	-0-	-6412	-0-	222	2			N	-0-					315
06	6420 X	1133	-0-	-5287	-0-	1133	2			N	-0-					315
07	3782 X	3779	-0-	-3	-0-	3688	2	91	9	N	83					398
08	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	8687	2	245	9	N	223	379	1			242
*09	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8529	2	232	9	N	211	187	1			266
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					266

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

05	4092 X	978	-0-	-3114	-0-	760	2	218	9	N	198	191	1			312
06	3960 X	640	-0-	-3320	-0-	472	2	168	9	N	153	187	1			278
07	3844 X	517	-0-	-3327	-0-	319	2	198	9	N	180					458
08	3844 X	2732	-0-	-1112	-0-	2543	2	189	9	N	172	193	1			437
09	3060 X	694	-0-	-2366	-0-	438	2	256	9	N	233	379	1			291
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					291

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

05	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	13123	2	312	9	N	284	190	1			454
06	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	12807	2	292	9	N	265	380	1			339
07	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	12085	2	274	9	N	249	373	1			215
08	13020 X	12125	-0-	-895	-0-	11805	2	320	9	N	291	199	1			307
09	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	225	188	1			344
10	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					344

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

05	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7277	2	213	9	N	194	193	1			453
06	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	6785	2	414	9	N	376	381	1			448
07	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	6838	2	552	9	N	502	563	1			387
08	6324 X	5343	-0-	-981	-0-	4980	2	363	9	N	330	410	1			307
09	6120 X	4924	-0-	-1196	-0-	4540	2	384	9	N	349	379	1			277
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					277

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

05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, T.J. WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-

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

05	3813 X	3195	-0-	-618	-0-	3195	2			N	-0-					96
06	3660 X	3196	-0-	-464	-0-	3196	2			N	-0-					96
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					96
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					96
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					96
10	3503 X	3421	-0-	-82	-0-	3421	2			N	-0-					96

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	T. A.	336	-0-	336	1195	318	2	18	9	N	16					38
06	14B2 EXT	866	-0-	866	2061	811	2	55	9	N	50					88
07	14B2 EXT	272	-0-	272	2333	257	2	15	9	N	14					102
08	2532 X	199	-0-	-2333	-0-	199	2			N	-0-					102
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					102
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	247	2	14	9	N	13	101	1			14

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

05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					29
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					29
07	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					29
08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					29
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					29
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					29

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

*03	2883 #	2797	-0-	-86	-0-	2731	3	66	9	N	60					95
*04	2756 R	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					95
*05	2671 R	2671	-0-	-0-	-0-	2649	3	22	9	N	20					115
*06	3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					115
*07	2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					115
*08	2985 R	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					115
09	2863 R	2863	-0-	-0-	-0-	2841	3	22	9	N	20					135
10	2914 #	2646	-0-	-268	-0-	2644	3	2	9	N	2					137

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					40
06	630 #	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					40
07	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					40
08	961 #	818	-0-	-143	-0-	818	2			N	-0-					40
09	810 #	668	-0-	-142	-0-	668	2			N	-0-					40
10	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					40

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

05	1707 R	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					60
06	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					60
07	1674 #	1667	-0-	-7	-0-	1667	2			N	-0-					60
08	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					60
*09	1855 R	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					60
10	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					60

BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	210					210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					210
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					210

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

05	SWR 10	2938	-0-	2938	226344	2925	2	13	9	N	12					167
06	SWR 10	1378	-0-	1378	227722	1347	2	31	9	N	28	180	1			15
07	SWR 10	200	-0-	200	227922	200	2			N	-0-					15
08	SWR 10	1044	-0-	1044	228966	1044	2			N	-0-					15
09	SWR 10	2619	-0-	2619	231585	2619	2			N	-0-					15
10	SWR 10	1954	-0-	1954	233539	1954	2			N	-0-					15

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

05	589 #	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					250
06	1290 #	104	-0-	-1186	-0-	104	3			N	-0-					250
07	1333 #	596	-0-	-737	-0-	596	2			N	-0-					250
08	1333 #	14	-0-	-1319	-0-	14	2			N	-0-					250
*09	1522 R	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					250
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					250

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

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

05	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210 #	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*10	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

05	1302 #	1246	-0-	-56	-0-	1226	2	20	9	N	18					75
06	1290 #	1286	-0-	-4	-0-	1265	2	21	9	N	19					94
07	1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	1330	2	25	9	N	23					117
08	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1309	2	79	9	N	72					189
09	1290 #	882	-0-	-408	-0-	870	2	12	9	N	11	172	1			28
*10	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1387	2	21	9	N	19					47

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

05	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					157
06	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					157
07	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1539	2	3	9	N	3					160
08	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					160
09	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1465	2	3	9	N	3					163
*10	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					163

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277

05	248 #	205	-0-	-43	-0-	31	1	174	2	N	-0-					-0-
06	240 #	197	-0-	-43	-0-	30	1	167	2	N	-0-					-0-
07	248 #	196	-0-	-52	-0-	31	1	165	2	N	-0-					-0-
08	248 #	193	-0-	-55	-0-	31	1	162	2	N	-0-					-0-
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	27	1	153	2	N	-0-					-0-
10	217 #	195	-0-	-22	-0-	31	1	164	2	N	-0-					-0-

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

05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					11
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					11
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	660 N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	600 N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	N	7					102
06	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	1199	2	3	9	N	3	86	1			19
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1261	2	9	9	N	8					27
08	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					27
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					27
10	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1185	2	4	9	N	4	28	1			3

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1228	2	6	9	N	5					82
06	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1141	2			N	-0-					82
07	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1194	2	11	9	N	10					92
08	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					92
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					97
*10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3					100

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	647	2	9	9	N	8					48
06	660 N	614	-0-	-46	-0-	603	2	11	9	N	10					58
07	651 N	612	-0-	-39	-0-	610	2	2	9	N	2					60
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	630	2	13	9	N	12					72
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	611	2	7	9	N	6					78
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	N	7	80	1			5

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2005	2	24	9	N	22					37
06	1980 N	1893	-0-	-87	-0-	1873	2	20	9	N	18					55
07	2046 N	1992	-0-	-54	-0-	1970	2	22	9	N	20	52	1			23
08	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1950	2	25	9	N	23					46
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1880	2	15	9	N	14					60
*10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1952	2	23	9	N	21	58	1			23

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1150	2	19	9	N	17					98
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1102	2	13	9	N	12					110
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1231	2	25	9	N	23					133
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1280	2	17	9	N	15	100	1			48
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	2	8	9	N	7					55
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1340	2	17	9	N	15					70

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2					25
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					25
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	991	2	11	9	N	10					35
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	973	2	3	9	N	3					38
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	N	5					43
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	N	14					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	2	11	9	N	10					23
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1003	2	24	9	N	22					45
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1015	2	17	9	N	15					60
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	N	13					73
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	989	2	18	9	N	16					89
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	N	13					102

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1301	2	17	9	N	15					70
06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1231	2	11	9	N	10					80
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1284	2	13	9	N	12					92
08	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1312	2	13	9	N	12					104
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	N	10					114
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	N	15					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	413	-0-	-1261	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	105	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					55
06	600	N	337	-0-	-263	-0-	335	2	2	9	N	2					57
07	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-					57
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					57
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					57
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1816	2	14	9	N	13					127
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	2	24	9	N	22	104	1			45
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1797	2	11	9	N	10					55
08	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1774	2	13	9	N	12					67
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1715	2	9	9	N	8					75
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1762	2	10	9	N	9					84

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1338	2	4	9	N	4					89
06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1275	2	7	9	N	6					95
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-	32	1			63
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3	9	N	3					66
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1196	2	11	9	N	10					76
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10					86

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

05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1703	2	31	9	N	28					75
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1636	2	31	9	N	28					103
07	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1687	2	28	9	N	25					128
08	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1671	2	30	9	N	27	80	1			75
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1607	2	28	9	N	25					100
10	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1663	2	31	9	N	28					128

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	2	12	9	N	11					84
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	2	14	9	N	13					97
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1166	2	11	9	N	10					107
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1191	2	13	9	N	12					119
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1125	2	9	9	N	8					127
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	2	11	9	N	10					137

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	N	11					87
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1376	2	15	9	N	14					101
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1407	2	29	9	N	26	94	1			33
08	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1399	2	19	9	N	17					50
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1360	2	13	9	N	12					62
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	N	15					77

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

05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2					45
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					45
07	651	N	562	-0-	-89	-0-	559	2	3	9	N	3					48
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	568	2	2	9	N	2					50
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					50
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1	48	1			3

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	N	3					70
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	557	2	8	9	N	7					77
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	631	2	6	9	N	5					82
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	606	2	8	9	N	7					89
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1					90
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	N	2	74	1			18

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

05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1943	2	13	9	N	12					37
06	1950	N	1894	-0-	-56	-0-	1882	2	12	9	N	11					48
07	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	1869	2	15	9	N	14					62
08	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1896	2	8	9	N	7					69
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1845	2	14	9	N	13					82
*10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2108	2	11	9	N	10					92

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					60
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	609	2	9	9	N	8					68
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	624	2	8	9	N	7					75
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					75
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	N	3					78
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	N	6					84

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5					102
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3					105
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	655	2	6	9	N	5					110
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	696	2	6	9	N	5					115
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	N	4					119
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1					120

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

05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2479	2	17	9	N	15					103
06	2490	N	2369	-0-	-121	-0-	2357	2	12	9	N	11					114
07	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	2423	2	15	9	N	14					128
08	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	2433	2	19	9	N	17					145
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2250	2	7	9	N	6					151
*10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2215	2	9	9	N	8					159

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					5
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					5
07	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	1605	2			N	-0-					5
08	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1575	2			N	-0-					5
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					5
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1656	2	105	9	N	95	85	1			15

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

05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	974	2	17	9	N	15					99
06	990	N	939	-0-	-51	-0-	926	2	13	9	N	12	93	1			18
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	10					28
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	964	2	8	9	N	7					35
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	925	2	13	9	N	12					47
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	10	52	1			5

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

05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1711	2	13	9	N	12					55
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1724	2	9	9	N	8					63
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1774	2	15	9	N	14					77
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1774	2	8	9	N	7					84
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1662	2	7	9	N	6					90
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1706	2	11	9	N	10					100

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

05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1179	2	7	9	N	6					38
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1093	2	11	9	N	10					48
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1130	2	8	9	N	7					55
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1133	2	3	9	N	3					58
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1099	2	6	9	N	5					63
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1130	2	8	9	N	7	67	1			3

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1265	2	17	9	N	15					85
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1281	2	12	9	N	11	53	1			43
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	2	11	9	N	10					53
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1325	2	11	9	N	10					63
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1291	2	13	9	N	12					75
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1280	2	44	9	N	40	98	1			17

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1857	2	6	9	N	5					65
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1906	2	19	9	N	17					82
07	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1935	2	11	9	N	10					92
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1916	2	20	9	N	18					110
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1832	2	8	9	N	7					117
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1785	2	17	9	N	15					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1889	2	45	9	N	41					82
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1835	2	30	9	N	27					109
07	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1895	2	14	9	N	13	100	1			22
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1888	2	18	9	N	16					38
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1801	2	30	9	N	27					65
*10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1813	2	30	9	N	27					92

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1271	2	9	9	N	8					75
06	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	1147	2	11	9	N	10					85
07	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1110	2	8	9	N	7					92
08	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	1015	2	8	9	N	7					99
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	2	6	9	N	5					104
*10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1159	2	18	9	N	16	95	1			25

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1700	2	28	9	N	25	135	1			47
06	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1617	2	28	9	N	25					72
07	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1675	2	30	9	N	27					99
08	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1652	2	22	9	N	20					119
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1607	2	14	9	N	13					132
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	N	17					149

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	707	2	8	9	N	7					142
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	673	2	8	9	N	7					149
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	693	2	6	9	N	5					154
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	671	2	13	9	N	12					166
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	N	4					170
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5					175

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	2	24	9	N	22					130
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2044	2	20	9	N	18	90	1			58
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2023	2	17	9	N	15					73
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2042	2	19	9	N	17					90
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1930	2	19	9	N	17					107
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1987	2	7	9	N	6					113

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1885	2	10	9	N	9					87
06	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	1781	2	14	9	N	13	77	1			23
07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1806	2	8	9	N	7					30
08	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1839	2	28	9	N	25					55
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1747	2	28	9	N	25					80
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1793	2	21	9	N	19					99

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					75
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					80
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					80
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					80
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					80
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					80

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1027	2	14	9	N	13					90
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	989	2	15	9	N	14	89	1			15
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1032	2	19	9	N	17					32
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	969	2	19	9	N	17					49
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	943	2	4	9	N	4					53
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5					58

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					25
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	2	8	9	N	7					32
07	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1144	2	6	9	N	5					37
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1165	2	4	9	N	4					41
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1					42
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8					50

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	N	5					129
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	N	6					135
07	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1448	2	6	9	N	5	92	1			48
08	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-					48
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7					55
10	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1427	2	8	9	N	7					62

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1265	2	17	9	N	15					117
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1190	2	25	9	N	23	117	1			23
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1247	2	13	9	N	12					35
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1208	2	17	9	N	15					50
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	2	9	9	N	8					58
10	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1196	2	21	9	N	19					77

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	2	6	9	N	5					68
06	1560	N	1224	-0-	-336	-0-	1224	2			N	-0-					68
07	1674	N	1129	-0-	-545	-0-	1119	2	10	9	N	9					77
08	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	1335	2	3	9	N	3					80
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	N	12					92
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1287	2	11	9	N	10					102

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1899	2	11	9	N	10					90
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1927	2	6	9	N	5					95
07	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1873	2	15	9	N	14					109
08	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1887	2	2	9	N	2					111
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1835	2	26	9	N	24					135
*10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1908	2	22	9	N	20					155

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3					70
06	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	1348	2	15	9	N	14					84
07	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1387	2	6	9	N	5					89
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1458	2	9	9	N	8					97
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	N	10					107
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1453	2	8	9	N	7					114

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7					30
06	1500	N	1256	-0-	-244	-0-	1254	2	2	9	N	2					32
07	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1248	2	3	9	N	3					35
08	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1259	2	8	9	N	7					42
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	N	3					45
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	N	5					50

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	N	2					72
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	586	2	7	9	N	6					78
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	589	2	8	9	N	7					85
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	585	2	3	9	N	3					88
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	567	2	7	9	N	6					94
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1					95

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1081	2	10	9	N	9					89
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1203	2	12	9	N	11					100
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	2	15	9	N	14					114
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1199	2	7	9	N	6					120
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					120
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					120

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5					134
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	355	2	23	9	N	21					155
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	413	2	22	9	N	20	133	1			42
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					42
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					42
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5					47

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1040	2	17	9	N	15					95
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	976	2	22	9	N	20	95	1			20
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1048	2	19	9	N	17					37
08	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1028	2	20	9	N	18					55
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	978	2	9	9	N	8					63
10	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	996	2	17	9	N	15					78

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

05	403	N	395	-0-	-8	-0-	392	2	3	9	N	3					90
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	325	2	4	9	N	4					94
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	374	2	3	9	N	3					97
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	380	2	3	9	N	3					100
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	N	2					102
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	N	3					105

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

05	868	N	856	-0-	-12	-0-	852	2	4	9	N	4					52
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	816	2	3	9	N	3					55
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					55
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	N	2					57
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	840	2	7	9	N	6					63
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	829	2	6	9	N	5					68

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					32
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	N	3					35
07	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1221	2	13	9	N	12					47
08	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1233	2	3	9	N	3					50
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2	9	N	2					52
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1305	2	20	9	N	18					70

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	N	8					28
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	578	2	2	9	N	2					30
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	644	2	11	9	N	10					40
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	640	2	2	9	N	2					42
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					42
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	612	2	1	9	N	1					43

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6	9	N	5					75
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	2	6	9	N	5					80
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					85
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	836	2	3	9	N	3					88
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	798	2	7	9	N	6					94
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	830	2	8	9	N	7	81	1			20

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					63
06	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					63
07	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	2			N	-0-					63
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1266	2	31	9	N	28					91
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1207	2	20	9	N	18					109
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	N	1					110

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1529	2	13	9	N	12					99
06	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	1265	2			N	-0-					99
07	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			N	-0-					99
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					99
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					99
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					99

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	710	2	15	9	N	14					109
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	743	2	7	9	N	6					115
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	721	2	21	9	N	19	96	1			38
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	732	2	11	9	N	10					48
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	698	2	11	9	N	10					58
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	715	2	6	9	N	5					63

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	139	2	9	9	N	8					40
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3					43
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					43
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					43
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					43

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1063	2	8	9	N	7					36
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	N	7					43
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	N	6					49
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1156	2	13	9	N	12					61
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1124	2	3	9	N	3					64
10	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1130	2	8	9	N	7					71

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	N	25					73
06	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	1753	2	18	9	N	16					89
07	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1728	2	25	9	N	23					112
08	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1846	2	25	9	N	23					135
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1918	2	11	9	N	10					145
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1884	2	26	9	N	24					169

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	877	2	17	9	N	15					40
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	599	2	8	9	N	7					47
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	576	2	7	9	N	6					53
08	775	N	432	-0-	-343	-0-	432	2			N	-0-					53
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5					58
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8	48	1			18

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	472	-0-	-458	-0-	471	2	1	9	N	1					38
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	695	2	21	9	N	19					57
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	2	9	9	N	8					65
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	N	2					67
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1					68
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					68

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-	58	1			7
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					7
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					7
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					7
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					7
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	666	2	94	9	N	85	75	1			17

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	490	2	14	9	N	13					53
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	396	2	6	9	N	5					58
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	494	2	28	9	N	25					83
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	428	2	13	9	N	12					95
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					95
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	510	2	9	9	N	8					103

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1377	2	18	9	N	16					100
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	2	19	9	N	17					117
07	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1342	2	22	9	N	20	94	1			43
08	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1332	2	17	9	N	15					58
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1333	2	24	9	N	22					80
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1377	2	21	9	N	19					99

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1279	2	14	9	N	13					71
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10					81
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	N	12					93
08	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1281	2	2	9	N	2					95
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	6					101
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1245	2	20	9	N	18					119

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1442	2	12	9	N	11	93	1			33
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1475	2	13	9	N	12					45
07	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1395	2	6	9	N	5					50
08	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-					50
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1267	2	6	9	N	5					55
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					55

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	2	3	9	N	3					75
06	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	1615	2			N	-0-					75
07	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1662	2	2	9	N	2					77
08	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	1669	2	2	9	N	2					79
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	1					80
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	2	11	9	N	10					90

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1575	2	30	9	N	27					70
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1516	2	33	9	N	30					100
07	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1546	2	26	9	N	24					124
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1539	2	25	9	N	23	99	1			48
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1473	2	29	9	N	26					74
10	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1526	2	33	9	N	30					104

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2883	2	11	9	N	10					82
06	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	2755	2	11	9	N	10					92
07	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	2815	2	14	9	N	13					105
08	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	2756	2	13	9	N	12					117
09	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2696	2	8	9	N	7					124
10	2883	X	2780	-0-	-103	-0-	2760	2	20	9	N	18					142

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	N	6					50
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5					55
07	1147	N	889	-0-	-258	-0-	864	2	25	9	N	23					78
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1269	2	19	9	N	17					95
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	2	11	9	N	10					105
10	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	2			N	-0-					105

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	N	15					67
06	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1283	2	20	9	N	18					85
07	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1372	2	22	9	N	20					105
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1360	2	24	9	N	22					127
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13	9	N	12					139
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1344	2	32	9	N	29	146	1			22

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1461	2	13	9	N	12					84
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1416	2	22	9	N	20					104
07	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1472	2	23	9	N	21	99	1			26
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1492	2	13	9	N	12					38
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1421	2	11	9	N	10					48
10	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1456	2	20	9	N	18					66

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	872	2	9	9	N	8					68
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	N	9					77
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3					80
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					80
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					80
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					80

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1565	2	10	9	N	9					104
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1447	2	7	9	N	6					110
07	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1476	2	8	9	N	7					117
08	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1492	2	3	9	N	3					120
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1423	2	2	9	N	2					122
10	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-					122

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	824	2	8	9	N	7					47
06	840	N	648	-0-	-192	-0-	647	2	1	9	N	1					48
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	758	2	6	9	N	5					53
08	837	N	831	-0-	-6	-0-	823	2	8	9	N	7					60
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3	9	N	3					63
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2					65

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1124	2	10	9	N	9					47
06	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	1067	2	9	9	N	8					55
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	2	6	9	N	5					60
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3					63
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	N	10					73
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1222	2	8	9	N	7					80

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2180	2	6	9	N	5					37
06	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	2020	2	12	9	N	11					48
07	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2047	2	11	9	N	10					58
08	2170	N	1850	-0-	-320	-0-	1844	2	6	9	N	5					63
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	2	17	9	N	15					78
*10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	2	13	9	N	12					90

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	9	N	15					63
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	961	2	19	9	N	17					80
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	992	2	15	9	N	14					94
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	984	2	19	9	N	17					111
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	959	2	15	9	N	14					125
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	978	2	22	9	N	20					145

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	2	9	9	N	8					85
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	975	2	13	9	N	12					97
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	2	3	9	N	3					100
08	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2			N	-0-					100
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					100
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	975	2	6	9	N	5					105

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1900	2	35	9	N	32					70
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1926	2	30	9	N	27					97
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1956	2	28	9	N	25					122
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1948	2	25	9	N	23					145
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1872	2	28	9	N	25					170
10	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1867	2	24	9	N	22					192

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	621	2	2	9	N	2					25
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	N	3					28
07	744	N	600	-0-	-144	-0-	596	2	4	9	N	4					32
08	620	N	455	-0-	-165	-0-	449	2	6	9	N	5					37
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1					38
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					38

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	N	10					35
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	2	8	9	N	7					42
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	N	13					55
08	992	N	896	-0-	-96	-0-	894	2	2	9	N	2					57
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	2	6	9	N	5					62
10	930	N	906	-0-	-24	-0-	905	2	1	9	N	1	60	1			3

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2485	2	18	9	N	16					94
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2346	2	17	9	N	15					109
07	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2418	2	13	9	N	12	100	1			21
08	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	2444	2	14	9	N	13					34
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					34
*10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2423	2	30	9	N	27					61

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	917	2	9	9	N	8					28
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	906	2	8	9	N	7					35
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	919	2	9	9	N	8					43
08	930	N	907	-0-	-23	-0-	904	2	3	9	N	3					46
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	900	2	12	9	N	11					57
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	N	6					63

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					7
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					7
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					7
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					7
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					7
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	420	2	61	9	N	55	55	1			7

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					3
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1072	2			N	-0-					3
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			N	-0-					3
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					3
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					3
*10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1136	2	131	9	N	119	100	1			22

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	2	9	9	N	8					85
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1227	2	10	9	N	9					94
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1271	2	7	9	N	6					100
08	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1280	2	8	9	N	7					107
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	N	7					114
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	N	3					117

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					2
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					2
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					2
08	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	2			N	-0-					2
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					2
10	465	N	402	-0-	-63	-0-	363	2	39	9	N	35	35	1			2

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	735	2	11	9	N	10					100
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	686	2	3	9	N	3					103
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	706	2	9	9	N	8	96	1			15
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	690	2	8	9	N	7					22
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					22
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	627	2	6	9	N	5					27

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2526	2	30	9	N	27	54	1			118
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2489	2	35	9	N	32	93	1			57
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2530	2	25	9	N	23					80
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2557	2	22	9	N	20					100
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2441	2	33	9	N	30					130
10	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	2511	2	22	9	N	20					150

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	N	17					92
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1763	2	22	9	N	20					112
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1764	2	19	9	N	17					129
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1768	2	13	9	N	12					141
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1715	2	4	9	N	4					145
10	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1733	2	8	9	N	7	103	1			49

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	772	2	10	9	N	9					37
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	762	2	31	9	N	28					65
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	811	2	14	9	N	13					78
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	N	10					88
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	2	13	9	N	12					100
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	795	2	13	9	N	12					112

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

05	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	2820	2	11	9	N	10					118
06	2820	X	2741	-0-	-79	-0-	2731	2	10	9	N	9					127
07	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	2824	2	1	9	N	1	83	1			45
08	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	2884	2			N	-0-					45
09	2730	X	2662	-0-	-68	-0-	2656	2	6	9	N	5					50
10	2821	X	2606	-0-	-215	-0-	2600	2	6	9	N	5					55

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1153	2	23	9	N	21					143
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	N	5	96	1			52
07	1426	N	999	-0-	-427	-0-	992	2	7	9	N	6					58
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					58
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					58
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1385	2	15	9	N	14					72

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1969	2	11	9	N	10					67
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1882	2	12	9	N	11					78
07	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1921	2	15	9	N	14					92
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1919	2	24	9	N	22					114
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1820	2	4	9	N	4					118
10	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1885	2	21	9	N	19					137

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	2	14	9	N	13					28
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7					35
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	888	2	13	9	N	12					47
08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	923	2	9	9	N	8					55
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	2	11	9	N	10					65
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	955	2	22	9	N	20					85

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					22
06	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	2114	2	7	9	N	6					28
07	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2205	2	11	9	N	10					38
08	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2143	2	3	9	N	3					41
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1	9	N	1					42
10	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2169	2	12	9	N	11					53

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7					57
06	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1337	2	3	9	N	3					60
07	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-					60
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1361	2	8	9	N	7					67
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	2	7	9	N	6					73
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1366	2	8	9	N	7					80

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1120	2	22	9	N	20					95
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	891	2	3	9	N	3					98
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1019	2	17	9	N	15					113
08	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1092	2	19	9	N	17					130
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5					135
10	1023	N	949	-0-	-74	-0-	943	2	6	9	N	5					140

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2013	2	23	9	N	21	87	1			48
06	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1868	2	13	9	N	12					60
07	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	1880	2	9	9	N	8					68
08	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1981	2	14	9	N	13					81
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1875	2	18	9	N	16					97
10	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1821	2	11	9	N	10					107

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	835	2	8	9	N	7					52
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	867	2	7	9	N	6					58
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					58
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					58
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	863	2	10	9	N	9					67
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	952	2	7	9	N	6					73

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1742	2	19	9	N	17					110
06	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1707	2	13	9	N	12					122
07	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1761	2	25	9	N	23					145
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1763	2	12	9	N	11	134	1			22
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1698	2	22	9	N	20					42
10	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1741	2	14	9	N	13					55

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	N	3					48
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	N	5					53
07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1244	2	4	9	N	4					57
08	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1234	2	3	9	N	3					60
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2	9	N	2					62
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1194	2	1	9	N	1					63

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	8	9	N	7					72
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1027	2	1	9	N	1					73
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1044	2	4	9	N	4					77
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1069	2	2	9	N	2					79
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3					82
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1030	2	7	9	N	6					88

BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	543	2	12	9	N	11					53
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	555	2	11	9	N	10					63
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	577	2	6	9	N	5					68
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	563	2	13	9	N	12					80
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	N	7					87
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	467	2	3	9	N	3					90

WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	2	2	9	N	2					80
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1258	2	8	9	N	7					87
07	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1280	2	1	9	N	1					88
08	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1287	2	2	9	N	2					90
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	2	3	9	N	3					93
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1254	2	4	9	N	4					97

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2602	2	25	9	N	23					78
06	2550 N	2500	-0-	-50	-0-	2487	2	13	9	N	12					90
07	2666 N	2446	-0-	-220	-0-	2443	2	3	9	N	3					93
08	2635 N	2456	-0-	-179	-0-	2454	2	2	9	N	2					95
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	2	3	9	N	3					98
10	2449 N	2306	-0-	-143	-0-	2296	2	10	9	N	9					107

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

05	3069 X	2597	-0-	-472	-0-	2569	2	28	9	N	25					85
06	2970 X	2412	-0-	-558	-0-	2391	2	21	9	N	19					104
07	3069 X	2039	-0-	-1030	-0-	2021	2	18	9	N	16					120
08	2604 X	2483	-0-	-121	-0-	2464	2	19	9	N	17					137
09	2520 X	2372	-0-	-148	-0-	2349	2	23	9	N	21					158
*10	2604 X	2450	-0-	-154	-0-	2421	2	29	9	N	26	102	1			82

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3764	2	22	9	N	20	97	1			40
06	3660 X	3608	-0-	-52	-0-	3577	2	31	9	N	28					68
07	3875 X	3673	-0-	-202	-0-	3651	2	22	9	N	20					88
08	3875 X	3658	-0-	-217	-0-	3630	2	28	9	N	25					113
09	3750 X	3516	-0-	-234	-0-	3486	2	30	9	N	27					140
10	3782 X	3621	-0-	-161	-0-	3599	2	22	9	N	20					160

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1					78
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1367	2	13	9	N	12					90
07	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1372	2	11	9	N	10					100
08	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1299	2	9	9	N	8					108
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1286	2	8	9	N	7					115
10	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1317	2	4	9	N	4					119

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	2	13	9	N	12					72
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	N	4	58	1			18
07	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1266	2	13	9	N	12					30
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7					37
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	2	7	9	N	6					43
*10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					43

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	2	8	9	N	7					32
06	1920 N	1768	-0-	-152	-0-	1739	2	29	9	N	26					58
07	1953 N	1694	-0-	-259	-0-	1679	2	15	9	N	14					72
08	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1814	2	24	9	N	22					94
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1612	2	7	9	N	6					100
10	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	1529	2	17	9	N	15					115

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	8	9	N	7					142
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	644	2	9	9	N	8					150
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	645	2	8	9	N	7					157
08	744	N	650	-0-	-94	-0-	647	2	3	9	N	3					160
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	N	7					167
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	658	2	7	9	N	6					173

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

05	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1483	2	13	9	N	12					67
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1585	2	17	9	N	15					82
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1804	2	20	9	N	18					100
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1641	2	14	9	N	13					113
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	2	4	9	N	4					117
10	1829	N	1460	-0-	-369	-0-	1447	2	13	9	N	12					129

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1547	2	2	9	N	2					47
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2158	2	3	9	N	3					50
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2365	2	2	9	N	2					52
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2307	2	55	9	N	50					102
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					102
*10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1942	2	15	9	N	14					116

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2643	2	22	9	N	20					124
06	2640	N	2552	-0-	-88	-0-	2538	2	14	9	N	13					137
07	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	2596	2	25	9	N	23	107	1			53
08	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	2597	2	24	9	N	22					75
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2489	2	19	9	N	17					92
*10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2529	2	19	9	N	17					109

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2367	2	25	9	N	23					70
06	2520	N	2304	-0-	-216	-0-	2280	2	24	9	N	22					92
07	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	2333	2	17	9	N	15					107
08	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	2280	2	15	9	N	14	89	1			32
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2195	2	11	9	N	10					42
*10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2243	2	28	9	N	25					67

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2666	2	21	9	N	19					87
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2563	2	28	9	N	25					112
07	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	2639	2	36	9	N	33	113	1			32
08	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	2634	2	17	9	N	15					47
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2524	2	17	9	N	15					62
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2007	2	42	9	N	38					100

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338

05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2391	2	35	9	N	32					102
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2370	2	24	9	N	22					124
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2465	2	23	9	N	21	63	1			82
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2482	2	34	9	N	31					113
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2404	2	34	9	N	31					144
*10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2460	2	28	9	N	25					169

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3532	2	25	9	N	23	74	1			89
06	3600 X	3450	-0-	-150	-0-	3422	2	28	9	N	25					114
07	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3452	2	25	9	N	23					137
08	3720 X	3459	-0-	-261	-0-	3437	2	22	9	N	20					157
09	3540 X	3312	-0-	-228	-0-	3289	2	23	9	N	21	83	1			95
10	3565 X	3375	-0-	-190	-0-	3353	2	22	9	N	20					115

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1711	2	26	9	N	24	69	1			23
06	1890 N	1716	-0-	-174	-0-	1692	2	24	9	N	22					45
07	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1788	2	20	9	N	18					63
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1786	2	19	9	N	17					80
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1588	2	13	9	N	12					92
10	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1752	2	25	9	N	23					115

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	N	10	85	1			47
06	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	1180	2	7	9	N	6					53
07	1333 N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			N	-0-					53
08	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1077	2			N	-0-					53
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					53
10	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2			N	-0-					53

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	N	20					67
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1757	2	20	9	N	18					85
07	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1796	2	22	9	N	20					105
08	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1792	2	20	9	N	18	94	1			29
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1724	2	15	9	N	14					43
10	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	1722	2	15	9	N	14					57

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1276	2	18	9	N	16					105
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1193	2	8	9	N	7	90	1			22
07	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1216	2	1	9	N	1					23
08	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1248	2	14	9	N	13					36
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1062	2	8	9	N	7					43
*10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	N	14					57

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1775	2	23	9	N	21					128
06	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	1687	2	34	9	N	31	107	1			52
07	1829 N	1763	-0-	-66	-0-	1743	2	20	9	N	18					70
08	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1729	2	19	9	N	17					87
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1667	2	23	9	N	21					108
*10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21	9	N	19					127

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17	9	N	15					86
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1589	2	19	9	N	17					103
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	N	15					118
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1624	2	9	9	N	8					126
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1564	2	2	9	N	2					128
*10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1514	2	9	9	N	8					136

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1930	2	14	9	N	13					120
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1840	2	9	9	N	8					128
07	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1899	2	7	9	N	6	83	1			51
08	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1882	2	11	9	N	10					61
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1814	2	11	9	N	10					71
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1791	2	9	9	N	8					79

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

05	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1649	2	11	9	N	10					45
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1582	2	9	9	N	8					53
07	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1563	2	8	9	N	7					60
08	1674	N	1178	-0-	-496	-0-	1176	2	2	9	N	2					62
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	N	13					75
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1518	2	13	9	N	12					87

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	N	6	88	1			18
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4					22
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	995	2	9	9	N	8					30
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1000	2	8	9	N	7					37
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	N	5					42
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5					47

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2179	2	19	9	N	17					97
06	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	2087	2	12	9	N	11					108
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2136	2	13	9	N	12					120
08	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2124	2	14	9	N	13					133
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	2	17	9	N	15	107	1			41
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2091	2	13	9	N	12					53

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	N	15					78
06	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	1693	2	3	9	N	3					81
07	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1745	2	14	9	N	13					94
08	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1773	2	2	9	N	2					96
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1693	2	3	9	N	3					99
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1710	2	9	9	N	8					107

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500

05	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1722	2	23	9	N	21	93	1			48
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1672	2	26	9	N	24					72
07	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1736	2	20	9	N	18					90
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1721	2	28	9	N	25					115
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1664	2	22	9	N	20					135
*10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1707	2	22	9	N	20					155

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

05	6448	X	6104	-0-	-344	-0-	6008	2	96	9	N	87	191	1			63
06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6624	2	100	9	N	91					154
07	7471	X	6915	-0-	-556	-0-	6854	2	61	9	N	55	151	1			58
08	7471	X	5733	-0-	-1738	-0-	5637	2	96	9	N	87					145
09	7230	X	5468	-0-	-1762	-0-	5394	2	74	9	N	67					212
10	6944	X	5778	-0-	-1166	-0-	5666	2	112	9	N	102	200	1			114

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1618	2	18	9	N	16	86	1			33
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1580	2	10	9	N	9					42
07	1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1503	2	12	9	N	11					53
08	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1601	2	13	9	N	12					65
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	N	7					72
*10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	N	5					77

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1989	2	21	9	N	19					32
06	2070 N	1949	-0-	-121	-0-	1936	2	13	9	N	12					44
07	2077 N	1883	-0-	-194	-0-	1873	2	10	9	N	9					53
08	2015 N	1986	-0-	-29	-0-	1961	2	25	9	N	23					76
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1892	2	9	9	N	8					84
*10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1953	2	17	9	N	15					99

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

05	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6863	2	107	9	N	97					134
06	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6766	2	98	9	N	89	93	1			130
07	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7096	2	101	9	N	92	107	1			115
08	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7110	2	98	9	N	89					204
09	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6908	2	83	9	N	75	178	1			101
*10	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7108	2	106	9	N	96					197

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1446	2	24	9	N	22					110
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1418	2	17	9	N	15					125
07	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	1419	2	11	9	N	10	102	1			33
08	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1340	2	14	9	N	13					46
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1320	2	17	9	N	15					61
*10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1324	2	17	9	N	15					76

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

05	5518 X	5435	-0-	-83	-0-	5345	2	90	9	N	82	167	1			52
06	5340 X	5024	-0-	-316	-0-	4966	2	58	9	N	53					105
07	5518 X	5268	-0-	-250	-0-	5192	2	76	9	N	69					174
08	5518 X	5012	-0-	-506	-0-	4940	2	72	9	N	65	102	1			137
09	5280 X	4865	-0-	-415	-0-	4801	2	64	9	N	58					195
10	5425 X	4521	-0-	-904	-0-	4464	2	57	9	N	52	189	1			58

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1884	2	30	9	N	27					68
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1842	2	14	9	N	13					81
07	1953 N	1797	-0-	-156	-0-	1780	2	17	9	N	15					96
08	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	1817	2	20	9	N	18					114
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1782	2	22	9	N	20					134
*10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10					144

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2329	2	28	9	N	25					145
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2238	2	28	9	N	25	88	1			82
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2292	2	28	9	N	25					107
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2304	2	25	9	N	23					130
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2197	2	25	9	N	23					153
*10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2281	2	21	9	N	19					172

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5150	2	83	9	N	75	129	1			142
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4511	2	63	9	N	57					199
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5217	2	57	9	N	52	121	1			130
08	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5069	2	85	9	N	77	92	1			115
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4817	2	63	9	N	57					172
*10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4822	2	52	9	N	47					219

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	2849	2	14	9	N	13	96	1			64
06	2970	X	2764	-0-	-206	-0-	2732	2	32	9	N	29					93
07	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	2792	2	20	9	N	18					111
08	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	2792	2	33	9	N	30					141
09	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	2692	2	24	9	N	22					163
10	2852	X	2791	-0-	-61	-0-	2765	2	26	9	N	24					187

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	14	124	1			12
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	3975	2	10	9	N	9	71	1			103
06	4290	X	3917	-0-	-373	-0-	3886	2	31	9	N	28					131
07	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	4121	2	46	9	N	42					173
08	4433	X	4036	-0-	-397	-0-	4015	2	21	9	N	19	116	1			76
09	4200	X	3945	-0-	-255	-0-	3908	2	37	9	N	34					110
10	4154	X	4107	-0-	-47	-0-	4074	2	33	9	N	30					140

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	1208	2	4	9	N	4	151	1			18
06	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1163	2	9	9	N	8					26
07	1643	N	923	-0-	-720	-0-	923	2			N	-0-					26
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	N	7					33
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	N	10					43
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1160	2	20	9	N	18					61

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3219	2	31	9	N	28					135
06	3420	X	3125	-0-	-295	-0-	3101	2	24	9	N	22					157
07	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	3128	2	40	9	N	36	105	1			88
08	3534	X	3120	-0-	-414	-0-	3074	2	46	9	N	42					130
09	3240	X	2916	-0-	-324	-0-	2888	2	28	9	N	25					155
10	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3071	2	33	9	N	30					185

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2677	-0-	-20	-0-	2649	2	28	9	N	25					93
06	2940	N	2754	-0-	-186	-0-	2730	2	24	9	N	22					115
07	2852	N	2720	-0-	-132	-0-	2698	2	22	9	N	20					135
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2689	2	29	9	N	26	77	1			84
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2558	2	29	9	N	26					110
*10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2632	2	33	9	N	30					140

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

05	3348	X	2770	-0-	-578	-0-	2770	2			N	-0-					83
06	3240	X	2636	-0-	-604	-0-	2636	2			N	-0-					83
07	3348	X	2692	-0-	-656	-0-	2692	2			N	-0-					83
08	3348	X	2693	-0-	-655	-0-	2693	2			N	-0-					83
09	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	2592	2			N	-0-					83
10	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2673	2	17	9	N	15					98

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					43
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					43
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					43
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-					43
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					43
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					43

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

05	9145	X	8655	-0-	-490	-0-	8533	2	122	9	N	111	100	1			105
06	8520	X	8335	-0-	-185	-0-	8206	2	129	9	N	117	189	1			33
07	8897	X	8692	-0-	-205	-0-	8564	2	128	9	N	116					149
08	8897	X	8588	-0-	-309	-0-	8459	2	129	9	N	117	108	1			158
09	8610	X	8207	-0-	-403	-0-	8126	2	81	9	N	74					232
10	8680	X	8368	-0-	-312	-0-	8221	2	147	9	N	134	201	1			165

WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3955	2	74	9	N	67	122	1			102
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3877	2	69	9	N	63					165
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3976	2	65	9	N	59	111	1			113
08	4030	X	4011	-0-	-19	-0-	3948	2	63	9	N	57					170
09	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	3742	2	52	9	N	47					217
10	4092	X	3839	-0-	-253	-0-	3773	2	66	9	N	60	195	1			82

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

05	7006	X	6840	-0-	-166	-0-	6713	2	127	9	N	115					276
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	6929	2	109	9	N	99	205	1			170
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7064	2	120	9	N	109	185	1			94
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	6967	2	111	9	N	101	141	1			54
09	6780	X	6443	-0-	-337	-0-	6349	2	94	9	N	85					139
10	7285	X	6416	-0-	-869	-0-	6314	2	102	9	N	93					232

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4343	-0-	-90	-0-	4343	2			N	-0-					67
06	4140	X	4115	-0-	-25	-0-	4115	2			N	-0-					67
07	4278	X	4166	-0-	-112	-0-	4166	2			N	-0-					67
08	4340	X	4235	-0-	-105	-0-	4235	2			N	-0-					67
09	4200	X	4064	-0-	-136	-0-	4064	2			N	-0-					67
10	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	4171	2			N	-0-					67

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5391	2	91	9	N	83	150	1			162
06	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	5001	2	70	9	N	64	174	1			52
07	5394	X	5153	-0-	-241	-0-	5083	2	70	9	N	64					116
08	5487	X	5180	-0-	-307	-0-	5105	2	75	9	N	68					184
09	5310	X	5066	-0-	-244	-0-	4989	2	77	9	N	70	188	1			66
10	5487	X	5156	-0-	-331	-0-	5072	2	84	9	N	76					142

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3555	-0-	3555	3555	3555	2			N	-0-					81
06	14B2	EXT	3435	-0-	3435	6990	3337	2	98	9	N	89					170
07	14B2	EXT	1617	-0-	1617	8607	1605	2	12	9	N	11					181
08	14B2	EXT	1828	-0-	1828	10435	1781	2	47	9	N	43	187	1			37
09	14B2	EXT	223	-0-	223	10658	221	2	2	9	N	2					39
*10	12043	X	1385	-0-	-10658	-0-	1376	2	9	9	N	8					47

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	878	1	2473	2	N	72					164
							79	9									
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	850	1	2415	2	N	50					214
							55	9									
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	878	1	2473	2	N	37					251
							41	9									
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	878	1	2431	2	N	32	186	1			97
							35	9									
09	3030	X	3027	-0-	-3	-0-	779	1	2209	2	N	35					132
							39	9									
*10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	850	1	2370	2	N	44					176
							48	9									

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2532	2	101	9	N	92					293
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2396	2	64	9	N	58	190	1			161
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2559	2	83	9	N	75					236
08	2635	X	2188	-0-	-447	-0-	2119	2	69	9	N	63	190	1			109
09	2550	X	2432	-0-	-118	-0-	2377	2	55	9	N	50					159
10	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	2287	2	95	9	N	86	180	1			65

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727 X	6049	-0-	-678	-0-	312	1	5639	2	N	89					249
						98	9									
06	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	297	1	6033	2	N	67	190	1			126
						74	9									
07	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	312	1	6300	2	N	57					183
						63	9									
08	7099 X	6317	-0-	-782	-0-	312	1	5963	2	N	38					221
						42	9									
09	6510 X	6361	-0-	-149	-0-	302	1	6046	2	N	12					233
						13	9									
10	6603 X	6149	-0-	-454	-0-	312	1	5836	2	N	1					234
						1	9									

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	44	-0-	44	44	44	1			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					86
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					86
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					86
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					86
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					86
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					86

BCE-MACH III LLC 040209
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

05	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					15
06	540	N	319	-0-	-221	-0-	319	2			N	-0-					15
07	558	N	287	-0-	-271	-0-	287	2			N	-0-					15
08	558	N	224	-0-	-334	-0-	224	2			N	-0-					15
09	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-					15
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					15

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

05	3100	N	1875	-0-	-1225	3210	187	1	1680	2	Y	7					60
							8	9									
06	3000	N	2361	-0-	-639	2571	247	1	2108	2	Y	5					65
							6	9									
07	3100	N	2087	-0-	-1013	1558	217	1	1867	2	Y	3					68
							3	9									
08	2978	N	1420	-0-	-1558	-0-	201	1	1210	2	Y	8					76
							9	9									
*09	1980	N	1391	-0-	-589	-0-	235	1	1156	2	Y	-0-					76
10	2046	N	1123	-0-	-923	-0-	188	1	935	2	Y	-0-					76

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					154
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					154
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					154
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					38
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					38
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					14
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					14
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					14
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					14
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					48
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					48
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					48
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	271	2	90	9	N	82					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	990	N	67	-0-	-923	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	229	-0-	-794	-0-	229	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					22
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					22
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					22
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					22
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	130	1	2072	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	130	1	941	2	N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	130	1	2128	2	N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	130	1	1848	2	N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	130	1	2004	2	N	-0-					-0-
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	130	1	2050	2	N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	558	X	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	540	X	164	-0-	-376	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					77
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					77
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					77
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					77
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					77
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2485	2	17	9	N	15					177
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2295	2	11	9	N	10					187
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2389	2	6	9	N	5					192
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2291	2	4	9	N	4	174	1			22
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	N	5					27
*10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2244	2	7	9	N	6					33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

05	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			N	-0-					162
06	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2780	3	2	9	N	2					164
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2945	3	67	9	N	61	187	1			38
08	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	3			N	-0-					38
09	2850	X	2647	-0-	-203	-0-	2647	3			N	-0-					38
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					38

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					73
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					73
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					73
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					73
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

05	14105	#	13188	-0-	-917	-0-	12674	2	514	9	N	467	551	1			97
06	13650	#	8792	-0-	-4858	-0-	8529	2	263	9	N	239					336
07	13175	#	13168	-0-	-7	-0-	12755	2	413	9	N	375	553	1			158
08	12741	#	11829	-0-	-912	-0-	11436	2	393	9	N	357	376	1			139
09	12750	#	11506	-0-	-1244	-0-	11130	2	376	9	N	342	367	1			114
10	13175	#	11473	-0-	-1702	-0-	11096	2	377	9	N	343	376	1			81

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503

05	18879 #	16879	-0-	-2000	-0-	16089	2	790	9	N	718	744	1			139
06	18270 #	15155	-0-	-3115	-0-	14510	2	645	9	N	586	563	1			162
07	16709 #	15192	-0-	-1517	-0-	14566	2	626	9	N	569	568	1			163
08	16585 #	15425	-0-	-1160	-0-	14829	2	596	9	N	542	560	1			145
09	16320 #	14197	-0-	-2123	-0-	13666	2	531	9	N	483	550	1			78
10	16864 #	15872	-0-	-992	-0-	15413	2	459	9	N	417	190	1			305

BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

05	11798 R	11798	-0-	-0-	-0-	10415	2	1383	9	N	1257	1323	1			99
06	11528 R	11528	-0-	-0-	-0-	10264	2	1264	9	N	1149	1131	1			117
07	10757 #	10110	-0-	-647	-0-	8998	2	1112	9	N	1011	935	1			193
08	10540 #	10293	-0-	-247	-0-	9209	2	1084	9	N	985	932	1			246
09	11430 #	9471	-0-	-1959	-0-	8425	2	1046	9	N	951	1137	1			60
10	11904 #	7649	-0-	-4255	-0-	6652	2	997	9	N	906	745	1			221

CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693

05	42811 #	33090	-0-	-9721	-0-	32355	2	735	9	N	668	567	1			325
06	40680 #	32351	-0-	-8329	-0-	31732	2	619	9	N	563	754	1			134
07	35805 #	31593	-0-	-4212	-0-	30967	2	626	9	N	569	556	1			147
08	34472 #	30655	-0-	-3817	-0-	30044	2	611	9	N	555	560	1			142
09	32760 #	29477	-0-	-3283	-0-	28897	2	580	9	N	527	569	1			100
10	33418 #	28330	-0-	-5088	-0-	27762	2	568	9	N	516	563	1			53

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BIVINS LIT WELL #: 406 RRCID -> 285726 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	372 #	295	-0-	-77	-0-	31	1	258	2	N	5					120
						6	9									
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	N	-0-					120
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	N	3					123
						3	9									
08	380 R	380	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	22					145
						24	9									
09	334 R	334	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	N	9					154
						10	9									
*10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	N	7					161
						8	9									

PERDURE PETROLEUM LLC 653224
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PERDURE PETROLEUM LLC //CONT.// 653224
DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			24
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			24
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			24
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			24
*05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			24
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			24
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			24
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD (CLEVELAND) //CONT.// 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	56	1	569	2	N	22					82
						24	9									
06	660 N	166	-0-	-494	-0-	34	1	118	2	N	13					95
						14	9									
07	682 N	384	-0-	-298	-0-	62	1	322	2	N	-0-					95
08	651 N	596	-0-	-55	-0-	60	1	530	2	N	5					100
						6	9									
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	46	1	385	2	N	12					112
						13	9									
*10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	62	1	542	2	N	8					120
						9	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					52
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					52
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					52
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					52
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					52
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	31	1	1912	2	N	24					181
							26	9									
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	30	1	1714	2	N	13					194
							14	9									
07	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	31	1	1484	2	N	-0-					194
08	1736	N	1294	-0-	-442	-0-	31	1	1263	2	N	-0-					194
09	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	30	1	1388	2	N	-0-					194
10	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	31	1	1283	2	N	-0-					194

REMORA OPERATING, LLC 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					266
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					266
07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					266
08	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					266
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					266
*10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					59
06	960	#	686	-0-	-274	-0-	686	3			N	-0-					59
07	992	#	457	-0-	-535	-0-	457	3			N	-0-					59
08	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					59
09	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					59
10	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					59

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462

05	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1410	#	1409	-0-	-1	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08	1457	#	1355	-0-	-102	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	1410	#	1184	-0-	-226	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1457	#	693	-0-	-764	-0-	693	3			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

05	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1					38
06	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	N	4					42
07	1054	#	1047	-0-	-7	-0-	1046	2	1	9	N	1					43
08	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1062	2	4	9	N	4					47
09	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	N	3					50
*10	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	2					52

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					125
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					125
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					125
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	9					134
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					134
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					134

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

05	7117	R	483	-0-	-6634	-0-	483	2			N	-0-					13
06	900	#	340	-0-	-560	-0-	340	2			N	-0-					13
07	713	#	272	-0-	-441	-0-	272	2			N	-0-					13
08	713	#	449	-0-	-264	-0-	428	2	21	9	N	19					32
09	570	#	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					32
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					32

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3605	R	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					142
06	3366	R	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					142
07	3503	#	3416	-0-	-87	-0-	3416	2			N	-0-					142
08	3503	#	3309	-0-	-194	-0-	3309	2			N	-0-					142
09	3390	#	3204	-0-	-186	-0-	3204	2			N	-0-					142
10	3503	#	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					142

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

05	1054	#	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					132
06	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					132
07	1054	#	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					132
08	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					132
*09	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					132
10	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					132

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

05	852	R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*10	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 290738 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6491 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 9464																
05	9855 R	391	-0-	-9464	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	420 #	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	434 #	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	434 #	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	390 #	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					91
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					91
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					91
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1540	2	74	9	N	67					158
*09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					158
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842

05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2302					2410
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					2410
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2410

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1688	2	4	9	N	4	4	8			72
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					72
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					72
08	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			N	-0-					72
09	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1632	2	1	9	N	1	1	8			72
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					72

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

05	4216	X	3655	-0-	-561	-0-	3652	2	3	9	N	3					58
06	3990	X	3436	-0-	-554	-0-	3436	2			N	-0-					58
07	3689	X	3555	-0-	-134	-0-	3555	2			N	-0-					58
08	3658	X	2856	-0-	-802	-0-	2856	2			N	-0-					58
09	3540	X	2191	-0-	-1349	-0-	2191	2			N	-0-					58
10	3658	X	2968	-0-	-690	-0-	2968	2			N	-0-					58

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					122
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					122
07	2170	N	1745	-0-	-425	-0-	1745	2			N	-0-					122
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2603	2	2	9	N	2	2	8			122
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8			122
*10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					122

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

05	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	11888	2	218	9	N	198	171	1			260
06	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11091	2	83	9	N	75					335
07	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11150	2	84	9	N	76	169	1			242
08	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11857	2	73	9	N	66					308
*09	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11009	2	80	9	N	73	168	1			213
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					213

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
*10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2021 - WELL PLUGGED 4-15-2021

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		N	-0-			375
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		N	-0-			375
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			375
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			375
*09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			375
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			375

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					154
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					154
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					154
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					154
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					154
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1802	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	31	1	1808	2	N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	31	1	1809	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	30	1	1604	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	30	1	1601	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	682	N	259	-0-	-423	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	210	1	1860	2	N	-0-					33
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	197	1	1793	2	N	17					50
							19	9									
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	211	1	1770	2	N	-0-					50
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	212	1	1975	2	N	3					53
							3	9									
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	204	1	1708	2	N	-0-					53
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	213	1	1958	2	N	-0-					53

BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	100	1	888	2	N	22					35
							24	9									
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	93	1	848	2	N	-0-					35
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	99	1	825	2	N	30					65
							33	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	98	1	918	2	N	24					89
							26	9									
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	96	1	803	2	N	10					99
							11	9									
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	97	1	898	2	N	21					120
							23	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRATER WELL #: 1039 RRCID -> 087327 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	52	1	2394	2	N	-0-			12
06	2460 N	2305	-0-	-155	-0-	54	1	2251	2	N	-0-			12
07	2170 N	1991	-0-	-179	-0-	56	1	1935	2	N	-0-			12
08	2449 N	1854	-0-	-595	-0-	56	1	1798	2	N	-0-			12
09	2310 N	1516	-0-	-794	-0-	51	1	1465	2	N	-0-			12
*10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	56	1	2426	2	N	-0-			12

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	619	2	4	9	Y	4	7	1			15
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					15
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					15
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1					16
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE, SE (MORROW) 12013 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
STEIN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 085711 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2	Y	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	Y	-0-			-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	155	-0-	-325	-0-	155	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	4	-0-	-523	-0-	4	2	Y	-0-			-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	734	2	17	9	N	15	3	1			209
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	N	2					211
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	N	8					219
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	661	2	11	9	N	10	4	1			225
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5					230
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340

05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020 - P/A 01/08/20

BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

05	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1233	2	1	9	N	1	2	1		13
06	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1309	2	42	9	N	38				51
07	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1095	2	36	9	N	33				84
08	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1103	2	21	9	N	19	2	1		101
*09	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	990	2	2	9	N	2				103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				103

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

05	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	343	2	158	9	N	144	205	1		200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				200
07	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2			N	-0-				200
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	3	1		197
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				197
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				197

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				19

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	844	2	44	9	N	40	3	1			116
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	803	2	52	9	N	47					163
07	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	799	2	17	9	N	15					178
08	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	583	2	13	9	N	12	3	1			187
*09	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	750	2	15	9	N	14					201
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					201

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1354	2	19	9	N	17	6	1			114
06	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1306	2	11	9	N	10					124
07	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1245	2	19	9	N	17					141
08	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	814	2	13	9	N	12	6	1			147
*09	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1516	2	25	9	N	23					170
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					170

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19														

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640

05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2019 - P/A 11/14/19														

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1200	2	51	9	N	46					194
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					194
*09	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	2			N	-0-					194
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					194

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-	8	1			210
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	6	1			204
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					204
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					204

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

05	0	N	1594	-0-	1594 B	-48520	1579	2	15	9	N	14	7	1			149
06	0	N	1531	-0-	1531 B	-46989	1529	2	2	9	N	2					151
07	0	N	1536	-0-	1536 B	-45453	1534	2	2	9	N	2					153
08	0	N	1473	-0-	1473 B	-43980	1472	2	1	9	N	1	8	1			146
09	0	N	1489	-0-	1489 B	-42491	1486	2	3	9	N	3					149
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-42491					N	NO RPT					149

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	9	2	15	9	N	14					38
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					75

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			27
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			27
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			27
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			27
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 291435 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13385 PERF. 8174 - 8253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				52
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				52
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	90	2	53	9	N	48	73	1		27
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				27
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				27
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				27

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

05	465	N	452	-0-	-13	-0-	384	1	68	3	N	-0-				82
06	630	N	439	-0-	-191	-0-	372	1	67	3	N	-0-				82
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	384	1	80	3	N	-0-				82
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	384	1	81	3	N	2				84
							2	9								
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				84
10	465	N	71	-0-	-394	-0-	71	3			N	-0-				84

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	299	2	22	9	N	20					88
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	231	2	55	9	N	50					138
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	419	3	73	9	N	66					204
08	310 N	222	-0-	-88	-0-	188	3	34	9	N	31	189	1			46
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	284	3	50	9	N	45					91
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	262	3	35	9	N	32					123

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1346	3	14	9	N	13	13	8			-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	1200	-0-	-150	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1078	-0-	1078	1078	1078	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4882	-0-	4882	5960	4865	3	17	9	N	15					15
09	14B2	EXT	3123	-0-	3123	9083	3123	3			N	-0-					15
10	14B2	EXT	3165	-0-	3165	12248	3165	3			N	-0-					15

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1580	3	39	9	N	35	35	8			18
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1467	3	44	9	N	40	40	8			18
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-	18	7			-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1575	-0-	1575	1575	1575	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1575					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1575					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1575					N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	360	-0-	360	360	360	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	183	-0-	183	543	183	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	154	-0-	154	697	154	3			N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

05	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	1			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	13086	-0-	-244	-0-	2543	2	10422	3	N	110					215
							121	9									
06	13050	X	9821	-0-	-3229	-0-	9753	3	68	9	N	62	182	1			95
07	13485	X	12826	-0-	-659	-0-	12683	3	143	9	N	130					225
08	13485	X	12877	-0-	-608	-0-	12857	3	20	9	N	18	192	1			51
09	12870	X	12711	-0-	-159	-0-	12593	3	118	9	N	107					158
10	13082	X	12875	-0-	-207	-0-	12789	3	86	9	N	78					236

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1955	3	44	9	N	40					199
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	334	1	1948	3	N	31					230
							34	9									
07	3100	N	4210	-0-	1110	1110	4156	3	54	9	N	49					279
08	3100	N	2226	-0-	-874	236	2193	3	33	9	N	30	194	1			115
09	2394	N	2158	-0-	-236	-0-	2112	3	46	9	N	42					157
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2172	3	39	9	N	35					192

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5106	3	64	9	N	58					235
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	154	1	5213	3	N	26	189	1			72
							29	9									
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5417	3	74	9	N	67					139
08	5146	X	5063	-0-	-83	-0-	5006	3	57	9	N	52					191
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4923	3	58	9	N	53					244
10	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	4852	3	53	9	N	48	195	1			97

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2816	-0-	-904	-0-	2793	3	23	9	N	21					78
06	3600	X	2190	-0-	-1410	-0-	176	1	1999	3	N	14					92
							15	9									
07	3720	X	1943	-0-	-1777	-0-	1908	3	35	9	N	32					124
08	3410	X	1908	-0-	-1502	-0-	1888	3	20	9	N	18					142
09	2730	X	1849	-0-	-881	-0-	1827	3	22	9	N	20					162
10	2821	X	1681	-0-	-1140	-0-	1661	3	20	9	N	18					180

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425 X	4486	-0-	-939	-0-	4458	3	28	9	N	25	192	1			33
06	5250 X	4406	-0-	-844	-0-	165	1	4213	3	N	25					58
						28	9									
07	5425 X	4207	-0-	-1218	-0-	4128	2	79	9	N	72					130
08	5425 X	4099	-0-	-1326	-0-	4053	2	46	9	N	42					172
09	5250 X	3891	-0-	-1359	-0-	3838	2	53	9	N	48					220
*10	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4823	2	50	9	N	45	195	1			70

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					40
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1	1	1			40
07	341 N	137	-0-	-204	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					40
08	341 N	121	-0-	-220	-0-	121	2			Y	-0-					40
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2			Y	-0-					40
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	-0-					40

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

05	14B2 EXT	28	-0-	28	281	28	2			N	-0-					22
06	14B DENY	23	-0-	23	304	9	1	14	2	N	-0-					22
07	14B2 EXT	16	-0-	16	320	16	2			N	-0-					22
08	14B2 EXT	17	-0-	17	337	17	2			N	-0-					22
09	14B2 EXT	10	-0-	10	347	10	2			N	-0-					22
*10	347 X	-0-	-0-	-347	-0-					N	-0-					22

MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	357	-0-	-153	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	433	-0-	-107	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	489	2	Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	40	-0-	40	40	27	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	224	-0-	224	264	216	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	267	-0-	267	531	231	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	276	-0-	276	807	231	1	45	2	Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	900	N	582	-0-	-318	-0-	579	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	899	N	516	-0-	-383	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	690	-0-	-240	-0-	686	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	2	1	799	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	600	N	334	-0-	-266	-0-	333	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	720	N	583	-0-	-137	-0-	581	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	744	N	533	-0-	-211	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	586	-0-	-158	-0-	585	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	947	2	Y	-0-					-0-

CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2021

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1080	N	835	-0-	-245	-0-	834	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1209	N	778	-0-	-431	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	741	-0-	-468	-0-	740	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1170	N	887	-0-	-283	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	2	1	1223	2	Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

05	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	412	-0-	-368	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	464	-0-	-342	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	680	-0-	-126	-0-	2	1	678	2	Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	308	-0-	-374	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	955	-0-	-95	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	8			22
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					22
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					22
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					22
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					22
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	195	1	2527	2	Y	98					115
							108	9									
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	185	1	3206	2	Y	75					190
							83	9									
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	148	1	3064	2	Y	47	180	1			57
							52	9									
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	130	1	2854	2	Y	62					119
							68	9									
09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	118	1	1882	2	Y	39					158
							43	9									
10	2108	X	2000	-0-	-108	-0-	154	1	1802	2	Y	40					198
							44	9									

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	366	2	90	9	Y	82	157	1			70
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	217	2	81	9	Y	74					144
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	389	2	34	9	Y	31	110	1			65
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	197	2	4	9	Y	4	53	1			16
09	240	N	55	-0-	-185	-0-	49	2	6	9	Y	5					21
10	248	N	63	-0-	-185	-0-	55	2	8	9	Y	7					28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	Y	13	25	1			11
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	861	2	29	9	Y	26					37
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	775	2	90	9	Y	82	71	1			48
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	632	2	139	9	Y	126	118	1			56
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	767	2	112	9	Y	102					158
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	761	2	130	9	Y	118					276

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	861	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	56	1	1226	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	72	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	80	1	936	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					35
06	390 N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					35
07	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					35
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	2	N	-0-					35
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					35
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2183	2	63	9	Y	57	2	8			240
06	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	2085	2	4	9	Y	4	183	1	3	8	58
07	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	2224	2			Y	-0-					58
08	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	2225	2	2	9	Y	2	2	8			58
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					58
*10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2369	2	3	9	Y	3	3	8			58

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	506	2	3	9	Y	3					3
10	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	2			Y	-0-					3

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	8380	-0-	5280	5280	4	1	8273	2	Y	94	1	8			93
						103	9									
06	14B2 EXT	3603	-0-	3603	8883	3531	2	72	9	Y	65	8	8			150
07	14B2 EXT	2165	-0-	2165	11048	2165	2			Y	-0-					150
08	14B2 EXT	1734	-0-	1734	12782	1691	2	43	9	Y	39	150	1	1	8	38
09	14B2 EXT	2414	-0-	2414	15196	2360	2	54	9	Y	49					87
*10	18273 X	3077	-0-	-15196	-0-	7	1	3064	2	Y	5	5	8			87
						6	9									

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	732	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1279	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
*10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	40	1	1592	2	N	29					113
							32	9									
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	32	1	1558	2	N	45					158
							50	9									
07	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	29	1	1534	2	N	36	175	1			19
							40	9									
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	36	1	1590	2	N	40					59
							44	9									
09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	29	1	1532	2	N	21	7	8			73
							23	9									
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	29	1	1680	2	N	7	7	8			73
							8	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2	2	8			52
06	300	N	142	-0-	-158	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	8			52
07	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			Y	-0-					52
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	Y	2	2	8			52
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					52
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	1	1	8			52
							1	9									

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS 89 WELL #: 1 RRCID -> 210996 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11132 - 11536

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2021

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2179	2	42	9	Y	38	4	8			47
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2114	2	6	9	Y	5	5	8			47
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2094	2	50	9	Y	45					92
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9	Y	45	5	8			132
09	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	1323	2			Y	-0-					132
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	7	1	1891	2	Y	30	148	1	3	8	11
							33	9									

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1549	-0-	-373	-0-	1484	2	65	9	Y	59	180	1			40
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	387	1	1139	2	Y	50					90
							55	9									
07	3100	N	3745	-0-	645	645	3688	2	57	9	Y	52					142
08	1770	N	1125	-0-	-645	-0-	436	1	632	2	Y	52					194
							57	9									
09	900	N	719	-0-	-181	-0-	665	2	54	9	Y	49	183	1			60
*10	955	X	955	-0-	-0-	-0-	890	2	65	9	Y	59					119

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	995	-0-	-369	-0-	995	2			N	-0-					27
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					27
07	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	1081	2			N	-0-					27
08	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	2			N	-0-					27
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	8			27
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	40	1	1445	2	N	2	2	8			27
							2	9									

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2	9	Y	2	2	8			47
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2	2	8			47
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					47
08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1198	2	3	9	Y	3	3	8			47
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			Y	-0-					47
10	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1074	2	2	9	Y	2	2	8			47

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	Y	3	3	8			127
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3	3	8			127
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					127
08	465	N	354	-0-	-111	-0-	352	2	2	9	Y	2	2	8			127
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					127
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	439	2	2	9	Y	2	2	8			127

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1595	2	15	9	Y	14	169	1			17
06	1920	X	1373	-0-	-547	-0-	1373	2			Y	-0-					17
07	1643	X	1426	-0-	-217	-0-	1386	2	40	9	Y	36					53
08	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	1279	2			Y	-0-					53
09	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			Y	-0-					53
*10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1214	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	2	Y	73	3	8			70
							80	9									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	Y	-0-	57	1			13
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	99	1	1162	2	Y	2	2	8			13
							2	9									

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2170	2	6	9	Y	5	5	8			50
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1946	2	51	9	Y	46	4	8			92
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2020	2	69	9	Y	63					155
08	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1717	2	56	9	Y	51	179	1	4	8	23
09	1770	N	1512	-0-	-258	-0-	2	1	1491	2	Y	17					40
							19	9									
10	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	7	1	1662	2	Y	49	4	8			85
							54	9									

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					3
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	2			Y	-0-					3
07	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			Y	-0-					3
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					3
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					3
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					3

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	2	1	1614	2	Y	-0-					24
06	1830	N	1425	-0-	-405	-0-	5	1	1412	2	Y	7	28	1			3
							8	9									
07	1736	N	1404	-0-	-332	-0-	1404	2			Y	-0-					3
08	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	2			Y	-0-					3
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					3
10	1395	N	630	-0-	-765	-0-	630	2			Y	-0-					3

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	2	N	-0-					22
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	113	2	N	-0-					22
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	2	N	-0-					22
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	32	1	120	2	N	-0-					22
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166	2	N	-0-					22
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	N	-0-					22

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2249	2	14	9	Y	13	5	8			23
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2117	2	61	9	Y	55	6	8			72
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2212	2	40	9	Y	36					108
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2	1	2348	2	Y	25	5	8			128
							28	9									
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2287	2	44	9	Y	40					168
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	7	1	2395	2	Y	5	5	8			168
							6	9									

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

05	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	40	1	4562	2	N	80					348
							88	9									
06	4800	X	4393	-0-	-407	-0-	32	1	4280	2	N	74	174	1			248
							81	9									
07	4960	X	4622	-0-	-338	-0-	18	1	4535	2	N	63					311
							69	9									
08	4960	X	4611	-0-	-349	-0-	32	1	4492	2	N	79	182	1			208
							87	9									
09	4800	X	4324	-0-	-476	-0-	29	1	4219	2	N	69	5	8			272
							76	9									
10	4681	X	4473	-0-	-208	-0-	32	1	4387	2	N	49	5	8			316
							54	9									

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					23
06	1290	N	1077	-0-	-213	-0-	1069	2	8	9	Y	7	26	1	2	8	2
07	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	1014	2			Y	-0-					2
08	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1015	2	2	9	Y	2	2	8			2
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					2
10	1023	N	409	-0-	-614	-0-	407	2	2	9	Y	2	2	8			2

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-					-0-
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	137	1	2828	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3642	-0-	542	542	154	1	3369	2	Y	108					108
							119	9									
09	2243	N	1701	-0-	-542	-0-	100	1	1600	2	Y	1	88	1			21
							1	9									
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					21

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

05	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1452	2	3	9	Y	3	3	8			105
06	1590	X	932	-0-	-658	-0-	928	2	4	9	Y	4	4	8			105
07	1302	X	995	-0-	-307	-0-	915	2	80	9	Y	73	150	1			28
08	1457	N	824	-0-	-633	-0-	822	2	2	9	Y	2	2	8			28
09	930	N	819	-0-	-111	-0-	787	2	32	9	Y	29					57
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	Y	2	2	8			57

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	579	2	23	9	Y	21					123
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	557	2	3	9	Y	3	19	1			107
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	533	2	1	9	Y	1	89	1			19
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	8			19
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					19
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	1	8			19

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	Y	3	3	8			55
06	2010	N	1928	-0-	-82	-0-	1884	2	44	9	Y	40	4	8			91
07	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			Y	-0-					91
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1951	2	34	9	Y	31	4	8			118
09	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			Y	-0-					118
*10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	2	4	9	Y	4	4	8			118

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

05	1147 N	443	-0-	-704	-0-	412	2	31	9	Y	28	44	1	2	8	11
06	1200 N	280	-0-	-920	-0-	267	2	13	9	Y	12	1	8			22
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	612	2	13	9	Y	12					34
08	434 N	266	-0-	-168	-0-	253	2	13	9	Y	12	1	8			45
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	372	2	18	9	Y	16	45	1			16
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	652	2	19	9	Y	17	1	8			32

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	735	2	34	9	Y	31	45	1	5	8	11
06	1080 N	921	-0-	-159	-0-	906	2	15	9	Y	14	3	8			22
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	Y	12					34
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	853	2	17	9	Y	15	3	8			46
09	930 N	196	-0-	-734	-0-	195	2	1	9	Y	1	43	1			4
10	961 N	581	-0-	-380	-0-	566	2	15	9	Y	14	2	8			16

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	805	2	64	9	Y	58					58
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	4	1	244	2	Y	-0-					58
10	279 N	48	-0-	-231	-0-	48	2			Y	-0-					58

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	99	2	133	9	Y	121	4	8			132
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					132
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	8			132
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					132
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	8			132
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					132

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	Y	2	2	8			138
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	244	2	6	9	Y	5					143
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					143
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	360	2	1	9	Y	1	1	8			143
09	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2			Y	-0-					143
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	8			143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1083	2	Y	18					200
						20	9									
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	36	1	1183	2	Y	28	181	1			47
						31	9									
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	37	1	1835	2	Y	-0-					47
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1607	2	Y	4					51
						4	9									
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	36	1	1211	2	Y	3					54
						3	9									
*10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	37	1	1269	2	Y	12					66
						13	9									

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	588	2	88	9	N	80					133
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					133
07	744 N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					133
08	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					133
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					133
10	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					133

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	985	2	41	9	Y	37	2	8			157
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	Y	4	4	8			157
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	879	2	20	9	Y	18	155	1			20
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	Y	4	4	8			20
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	869	2	25	9	Y	23					43
*10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	7	1	864	2	Y	3	3	8			43
						3	9									

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					11
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					11
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					11
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	2	Y	-0-					11
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	104	2	Y	-0-					11
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	34	1	106	2	Y	-0-					11

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	633	2	17	9	Y	15	2	8			55
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	659	2	14	9	Y	13	1	8			67
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	671	2	14	9	Y	13					80
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	567	2	14	9	Y	13	1	8			92
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	489	2	15	9	Y	14	65	1			41
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	586	2	13	9	Y	12	32	1	1	8	20

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					38
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					38
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	1			Y	-0-					38
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	40	1	1410	2	N	24						42
							26	9										
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	2	N	65						107
							72	9										
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	18	1	1448	2	N	57						164
							63	9										
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	32	1	1465	2	N	17						181
							19	9										
09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	29	1	1374	2	N	42	174	1	4	8		45
							46	9										
10	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	29	1	1419	2	N	24	4	8				65
							26	9										

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-						-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-						-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-						-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-						-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-						-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-						-0-

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

05	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	1485	2	33	9	Y	30	44	1	4	8		11
06	2280	N	1747	-0-	-533	-0-	1733	2	14	9	Y	13	2	8				22
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1977	2	12	9	Y	11						33
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1850	2	15	9	Y	14	2	8				45
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1739	2	18	9	Y	16	45	1				16
10	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1684	2	22	9	Y	20	3	8				33

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	40	1	1708	2	N	63						88
							69	9										
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	36	1	1604	2	N	17						105
							19	9										
07	1705	N	1274	-0-	-431	-0-	25	1	1177	2	N	65						170
							72	9										
08	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	32	1	1516	2	N	11						181
							12	9										
09	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	29	1	1465	2	N	25	4	8				202
							28	9										
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	43	1	1552	2	N	6	182	1	4	8		22
							7	9										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					172
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					172
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1327	2	24	9	Y	22	177	1			17
08	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			Y	-0-					17
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					17
*10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					17

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	176	1	2281	2	Y	-0-					-0-
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	117	1	2026	2	Y	-0-					-0-
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	101	1	2083	2	Y	-0-					-0-
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	47					47
						52	9									
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	124	1	1982	2	Y	-0-	38	1			9
*10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	180	1	2106	2	Y	-0-					9

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	480	2	N	-0-					32
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	16	1	582	2	N	-0-					32
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	14	1	543	2	N	47					79
							52	9									
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	542	2	N	14					93
							15	9									
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	7	1	503	2	N	2	2	8			93
							2	9									
10	620	N	427	-0-	-193	-0-	11	1	390	2	N	24	2	8			115
							26	9									

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	900	-0-	-619	-0-	869	2	31	9	Y	28	44	1	2	8	11
06	1350	N	834	-0-	-516	-0-	821	2	13	9	Y	12	1	8			22
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	989	2	12	9	Y	11					33
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14	9	Y	13	1	8			45
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	843	2	18	9	Y	16	45	1			16
10	992	N	759	-0-	-233	-0-	740	2	19	9	Y	17	1	8			32

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	251	-0-	-710	-0-	2	1	245	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
06	360	X	40	-0-	-320	-0-	37	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	12
07	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-					12
08	3100	N	4410	-0-	1310	1310	4	1	4404	2	Y	2	1	1	1	8	12
							2	9									
09	3000	N	2983	-0-	-17	1293	2983	2			Y	-0-					12
*10	3100	N	3368	-0-	268	1561	3359	2	9	9	Y	8	4	1	4	8	12

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	560	2	7	9	Y	6	17	1			17
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	519	2	6	9	Y	5	8	1			14
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6	9	Y	5					19
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5					24
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	539	2	7	9	Y	6	4	1	1	8	25
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	485	2	7	9	Y	6	1	8			30

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	Y	2	4	1			12
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	613	2	1	9	Y	1	2	1			11
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	603	2	2	9	Y	2					13
08	682	N	591	-0-	-91	-0-	589	2	2	9	Y	2					15
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2	5	1	1	8	11
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	40	1	1868	2	N	19					105
							21	9									
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	32	1	1881	2	N	62					167
							68	9									
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	18	1	2193	2	N	11					178
							12	9									
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	32	1	2315	2	N	35					213
							39	9									
*09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	29	1	2267	2	N	27	184	1	4	8	52
							30	9									
*10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	43	1	2361	2	N	38	5	8			85
							42	9									

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1109	2	N	59					123
							65	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	32	1	1152	2	N	31					154
							34	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	18	1	1216	2	N	34					188
							37	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	32	1	1254	2	N	63	178	1			73
							69	9									
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	2	N	23	3	8			93
							25	9									
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	32	1	1227	2	N	19	4	8			108
							21	9									

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

05	558	N	484	-0-	-74	-0-	482	2	2	9	Y	2	8	1			8
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	466	2	3	9	Y	3	4	1			7
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	480	2	2	9	Y	2					9
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3					12
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	Y	4	2	1	1	8	13
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	415	2	3	9	Y	3	1	8			15

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					35
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					35
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					35
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					35
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					35
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35

GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

05	279	N	203	-0-	-76	-0-	2	1	200	2	Y	1	1	8			143
							1	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1	1	8			143
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					143
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	8			143
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	429	2	29	9	Y	26	156	1			13
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	8			13

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					7
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					7
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					7
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					7
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					7
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					7

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	40	1	1492	2	Y	-0-					80
06	1620	N	1072	-0-	-548	-0-	32	1	973	2	Y	61					141
							67	9									
07	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	11	1	968	2	Y	29					170
							32	9									
08	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	32	1	1202	2	Y	29					199
							32	9									
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	29	1	995	2	Y	12	174	1	4	8	33
							13	9									
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	32	1	1091	2	Y	31	4	8			60
							34	9									

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					12
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					12
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					12
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					12
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					12
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

05	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1896	2	3	9	Y	3	5	1			15
06	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	1659	2	1	9	Y	1	2	1			14
07	1891	N	1624	-0-	-267	-0-	1621	2	3	9	Y	3					17
08	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	1605	2	2	9	Y	2					19
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	2	4	9	Y	4	7	1	1	8	15
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1915	2	3	9	Y	3	3	1	1	8	14

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			5
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1764	2	3	9	Y	3	7	1			21
06	1770	N	1390	-0-	-380	-0-	1386	2	4	9	Y	4	3	1			22
07	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	1298	2	3	9	Y	3					25
08	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	1297	2	4	9	Y	4					29
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1348	2	4	9	Y	4	10	1	1	8	22
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	22

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1043	2	34	9	N	31	3	8			160
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1017	2	17	9	N	15	3	8			172
07	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1048	2	22	9	N	20					192
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1038	2	10	9	N	9	3	8			198
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	N	8					206
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1026	2	22	9	N	20	180	1	3	8	43

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1986	-0-	-29	-0-	1982	2	4	9	Y	4	7	1			23
06	1830	X	1690	-0-	-140	-0-	1687	2	3	9	Y	3	4	1			22
07	1891	X	1680	-0-	-211	-0-	1676	2	4	9	Y	4					26
08	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	1605	2	3	9	Y	3					29
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1768	2	4	9	Y	4	10	1	1	8	22
*10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	22

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	Y	1	4	1			11
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2507	2	2	9	Y	2	2	1			11
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2850	2	2	9	Y	2					13
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2887	2	2	9	Y	2					15
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	2	5	1	1	8	11
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	11

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	2257	2	7	9	Y	6	17	1			17
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2173	2	6	9	Y	5	8	1			14
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2334	2	6	9	Y	5					19
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2451	2	6	9	Y	5					24
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8	9	Y	7	4	1	2	8	25
10	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1982	2	8	9	Y	7	2	8			30

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	333	-0-	-194	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					32
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	14	1	360	2	Y	34					66
							37	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	570	2	Y	19					85
							21	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	Y	-0-					85
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	7	1	286	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	11	1	354	2	Y	2	2	8			85
							2	9									

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	Y	4	4	8			52
06	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	1647	2	13	9	Y	12	29	1	4	8	31
07	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	2			Y	-0-					31
08	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1705	2	4	9	Y	4	4	8			31
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					31
10	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	8			31

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

05	7223	X	6557	-0-	-666	-0-	6515	2	42	9	Y	38	38	8			100
06	6600	X	5935	-0-	-665	-0-	5782	2	153	9	Y	139	205	1	16	8	18
07	6820	X	6236	-0-	-584	-0-	7	1	6216	2	Y	12	12	1			18
							13	9									
08	6820	X	5588	-0-	-1232	-0-	5553	2	35	9	Y	32	16	1	16	8	18
09	6600	X	5014	-0-	-1586	-0-	5011	2	3	9	Y	3					21
10	6572	X	5434	-0-	-1138	-0-	5392	2	42	9	Y	38	8	1	8	8	43

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2021

VISE WELL #: 6 RRCID -> 245610 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11046 - 12829

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2021

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	40	1	1737	2	N	-0-					17
06	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	32	1	1656	2	N	27					44
							30	9									
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	25	1	1893	2	N	33					77
							36	9									
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	32	1	1894	2	N	11					88
							12	9									
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	29	1	1802	2	N	5	5	8			88
							6	9									
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	43	1	1843	2	N	23	5	8			106
							25	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1	9	Y	1	1	8			24
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2065	2	13	9	Y	12	30	1	1	8	5
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					5
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					5
09	1020 N	845	-0-	-175	-0-	845	2			Y	-0-					5
10	1054 N	666	-0-	-388	-0-	666	2			Y	-0-					5

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	154	2	42	9	N	38					87
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	2	1	394	2	N	27					114
						30	9									
07	496 N	315	-0-	-181	-0-	301	2	14	9	N	13					127
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	194	2	31	9	N	28					155
09	420 N	274	-0-	-146	-0-	256	2	18	9	N	16	2	8			169
10	310 N	207	-0-	-103	-0-	7	1	187	2	N	12	1	8			180
						13	9									

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

05	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7643	2	43	9	N	39	180	1			16
06	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	10	1	7327	2	N	4					20
						4	9									
07	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7455	2	129	9	N	117					137
08	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	6982	2	66	9	N	60					197
09	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6927	2	15	9	N	14	178	1			33
*10	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7323	2	11	9	N	10					43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1996	2	4	9	Y	4	3	8			217
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	Y	3	3	8			217
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1892	2	18	9	Y	16					233
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1733	2	51	9	Y	46	2	8			277
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1629	2	14	9	Y	13					290
*10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1954	2	3	9	Y	3	2	8			291

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					45
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	602	2	3	9	Y	3	20	1			28
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2			Y	-0-					28
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					28
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					28
10	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	2			Y	-0-					28

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-	18	1			14
06	2100 N	1986	-0-	-114	-0-	1986	2			Y	-0-	9	1			5
07	2170 N	1898	-0-	-272	-0-	1898	2			Y	-0-					5
08	2170 N	1844	-0-	-326	-0-	1842	2	2	9	Y	2					7
09	1980 N	1776	-0-	-204	-0-	1740	2	36	9	Y	33	16	1			24
10	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	1734	2	44	9	Y	40	6	1			58

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					70
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					70
07	1829 N	22	-0-	-1807	-0-	22	2			Y	-0-					70
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					70
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					70
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	5328	3	52	9	N	47					99
06	5310	X	4483	-0-	-827	-0-	4443	3	40	9	N	36					135
07	5487	X	1664	-0-	-3823	-0-	1664	3			N	-0-					135
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6766	3	76	9	N	69					204
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5955	2	72	9	N	65					269
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					269

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	266	2	17	9	Y	15					155
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	Y	10					165
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					165
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	Y	5					170
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	164	2	18	9	Y	16	171	1			15
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	Y	2					17

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3065	2	37	9	Y	34	1	8			175
06	2730	X	2006	-0-	-724	-0-	1964	2	42	9	Y	38					213
07	2821	X	443	-0-	-2378	-0-	415	2	28	9	Y	25	160	1			78
08	2821	X	1500	-0-	-1321	-0-	1490	2	10	9	Y	9					87
09	2730	X	1693	-0-	-1037	-0-	1681	2	12	9	Y	11					98
10	2821	X	2153	-0-	-668	-0-	2134	2	19	9	Y	17					115

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	1285	-0-	-3148	-0-	1238	2	47	9	Y	43	3	8			182
06	5160	X	1488	-0-	-3672	-0-	1488	2			Y	-0-					182
07	5332	X	4240	-0-	-1092	-0-	4078	2	162	9	Y	147	178	1	2	8	149
08	5332	X	4254	-0-	-1078	-0-	4107	2	147	9	Y	134	168	1	3	8	112
09	5160	X	5117	-0-	-43	-0-	4932	2	185	9	Y	168	173	1	2	8	105
*10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4674	2	168	9	Y	153	180	1	1	8	77

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6471	-0-	-1062	-0-	6469	2	2	9	Y	2	2	8			128
06	6690	X	6403	-0-	-287	-0-	6204	2	199	9	Y	181	179	1	2	8	128
07	6913	X	6372	-0-	-541	-0-	6275	2	97	9	Y	88	88	1			128
08	6479	X	4673	-0-	-1806	-0-	4672	2	1	9	Y	1	1	8			128
09	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6653	2	193	9	Y	175	175	1			128
10	6603	X	6299	-0-	-304	-0-	6263	2	36	9	Y	33	1	8			160

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	2	Y	-0-					9
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					9
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					9
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					9
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					9
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9053	-0-	-1673	-0-	496	1	8553	2	Y	4	4	8			146
							4	9									
06	9780	X	8847	-0-	-933	-0-	479	1	8364	2	Y	4	4	8			146
							4	9									
07	10106	X	8917	-0-	-1189	-0-	496	1	8421	2	Y	-0-					146
08	10106	X	9148	-0-	-958	-0-	494	1	8648	2	Y	5	5	8			146
							6	9									
09	9510	X	9150	-0-	-360	-0-	480	1	8556	2	Y	104	180	1			70
							114	9									
*10	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	496	1	8679	2	Y	117	5	8			182
							129	9									

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

05	2108	X	873	-0-	-1235	-0-	775	1	98	9	N	89	169	1	3	8	101
06	2220	N	790	-0-	-1430	-0-	740	1	50	9	N	45	2	8			144
07	2139	N	858	-0-	-1281	-0-	760	1	98	9	N	89	2	8			231
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	775	1	63	9	N	57	3	8			285
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	638	1	1402	2	N	121	169	1	2	8	235
							133	9									
*10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	775	1	1486	2	N	135	4	8			366
							149	9									

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	247	1	5574	2	N	43	1	8			145
							47	9									
06	5250	X	5238	-0-	-12	-0-	234	1	4963	2	N	37					182
							41	9									
07	5425	X	5377	-0-	-48	-0-	248	1	5104	2	N	23					205
							25	9									
08	5425	X	4765	-0-	-660	-0-	248	1	4506	2	N	10	164	1			51
							11	9									
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	237	1	5008	2	N	28					79
							31	9									
*10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	242	1	5246	2	N	48					127
							53	9									

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

05	15314	X	13696	-0-	-1618	-0-	1303	1	12121	2	Y	247	179	1	64	8	257
							272	9									
06	12930	X	11805	-0-	-1125	-0-	1204	1	10499	2	Y	93	43	8			307
							102	9									
07	13361	X	11542	-0-	-1819	-0-	1380	1	9957	2	Y	186	178	1	51	8	264
							205	9									
08	13361	X	11303	-0-	-2058	-0-	1403	1	9695	2	Y	186	76	8			374
							205	9									
09	12930	X	11326	-0-	-1604	-0-	1380	1	9789	2	Y	143	178	1	28	8	311
							157	9									
10	13361	X	13090	-0-	-271	-0-	1426	1	11479	2	Y	168	181	1	25	8	273
							185	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	983	-0-	-3109	-0-	153	1	830	2	Y	-0-					107
06	2550	X	744	-0-	-1806	-0-	8	1	736	2	Y	-0-					107
07	2635	X	533	-0-	-2102	-0-	16	1	517	2	Y	-0-					107
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	248	1	4996	2	Y	-0-					107
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	240	1	4079	2	Y	107	1	8			213
							118	9									
*10	3100	N	3943	-0-	843	843	248	1	3695	2	Y	-0-	179	1			34

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

05	7905	X	6933	-0-	-972	-0-	6852	2	81	9	Y	74	2	8			159
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6357	2	61	9	Y	55	179	1	3	8	32
07	6324	X	6216	-0-	-108	-0-	6166	2	50	9	Y	45					77
08	6324	X	5886	-0-	-438	-0-	5798	2	88	9	Y	80	2	8			155
09	6120	X	5683	-0-	-437	-0-	5683	2			Y	-0-					155
10	6324	X	5708	-0-	-616	-0-	5671	2	37	9	Y	34	2	8			187

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

05	8556	X	7383	-0-	-1173	-0-	775	1	6514	2	Y	85	22	8			145
							94	9									
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	747	1	6855	2	Y	97	177	1	22	8	43
							107	9									
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	769	1	7182	2	Y	79					122
							87	9									
08	7719	X	7440	-0-	-279	-0-	773	1	6597	2	Y	64	24	8			162
							70	9									
09	7470	X	7071	-0-	-399	-0-	750	1	6264	2	Y	52	177	1			37
							57	9									
10	7719	X	7124	-0-	-595	-0-	775	1	6252	2	Y	88	22	8			103
							97	9									

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

05	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	4675	1	10982	2	Y	175	169	1	21	8	239
							193	9									
06	T. A.		10543	-0-	10543	10543	10379	2	164	9	Y	149	178	1	10	8	200
07	T. A.		9869	-0-	9869	20412	9725	2	144	9	Y	131					331
08	T. A.		9026	-0-	9026	29438	8870	2	156	9	Y	142	170	1	11	8	292
09	T. A.		8088	-0-	8088	37526	7945	2	143	9	Y	130	350	1			72
*10	47075	X	9549	-0-	-37526	-0-	9384	2	165	9	Y	150	11	8			211

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

05	7130	X	5427	-0-	-1703	-0-	5094	2	333	9	Y	303	346	1	2	8	75
06	7530	X	4600	-0-	-2930	-0-	4356	2	244	9	Y	222	162	1	1	8	134
07	7781	X	4296	-0-	-3485	-0-	4144	2	152	9	Y	138	175	1			97
08	7781	X	4221	-0-	-3560	-0-	4085	2	136	9	Y	124	1	8			220
09	5670	X	5364	-0-	-306	-0-	5146	2	218	9	Y	198	173	1			245
10	5425	X	4574	-0-	-851	-0-	4447	2	127	9	Y	115	193	1	3	8	164

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	10177	-0-	-239	-0-	10065	2	112	9	N	102	1	8			295
06	9300	X	8913	-0-	-387	-0-	8730	2	183	9	N	166	367	1	1	8	93
07	10695	X	8209	-0-	-2486	-0-	8139	2	70	9	N	64					157
08	10695	X	8430	-0-	-2265	-0-	8362	2	68	9	N	62	1	8			218
09	10350	X	8011	-0-	-2339	-0-	7946	2	65	9	N	59	182	1			95
10	10168	X	4121	-0-	-6047	-0-	4097	2	24	9	N	22	1	8			116

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

05	496	X	321	-0-	-175	-0-	321	3			N	-0-					50
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	64	1	325	3	N	-0-					50
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	544	1	396	3	N	-0-					50
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					50
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	328	2	61	9	N	55					105
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					105

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

05	2511	X	1951	-0-	-560	-0-	226	1	1723	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
06	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	216	1	1421	2	Y	-0-					12
07	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	136	1	1664	2	Y	-0-					12
08	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	141	1	1361	2	Y	-0-					12
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	136	1	2005	2	Y	108	1	8			119
							119	9									
10	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	125	1	1406	2	Y	87	181	1			25
							96	9									

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10350	2	337	9	Y	306	350	1	8	8	179
06	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10176	2	288	9	Y	262	343	1	4	8	94
07	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10270	2	272	9	Y	247	179	1			162
08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11001	2	284	9	Y	258	360	1	3	8	57
09	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10048	2	268	9	Y	244	182	1			119
*10	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10411	2	311	9	Y	283	187	1	3	8	212

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	1	1	9	Y	1					41
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			Y	-0-					41
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	625	1	8	9	Y	7	7	8			41

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

05	11904	X	7584	-0-	-4320	-0-	7419	2	165	9	Y	150	10	8			217
06	10080	X	7099	-0-	-2981	-0-	6956	2	143	9	Y	130	172	1	5	8	170
07	8649	X	6642	-0-	-2007	-0-	6529	2	113	9	Y	103	180	1			93
08	8153	X	7050	-0-	-1103	-0-	6925	2	125	9	Y	114	168	1	6	8	33
09	7890	X	6553	-0-	-1337	-0-	6437	2	116	9	Y	105					138
10	7595	X	6240	-0-	-1355	-0-	6112	2	128	9	Y	116	175	1	6	8	73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	16212	-0-	-745	-0-	155	1	15935	2	Y	111	177	1	52	8	85
							122	9									
06	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	68	1	15187	2	Y	60					145
							66	9									
07	15717	X	15502	-0-	-215	-0-	15436	2	66	9	Y	60					205
08	15717	X	15317	-0-	-400	-0-	15259	2	58	9	Y	53	181	1			77
09	15210	X	14604	-0-	-606	-0-	14488	2	116	9	Y	105	47	8			135
10	15717	X	14766	-0-	-951	-0-	14656	2	110	9	Y	100	50	8			185

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	155	1	4434	2	Y	344	356	1	6	8	137
							378	9									
06	4110	X	4031	-0-	-79	-0-	150	1	3588	2	Y	266	360	1	3	8	40
							293	9									
07	4247	X	4074	-0-	-173	-0-	155	1	3642	2	Y	252	178	1	2	8	112
							277	9									
08	4247	X	3354	-0-	-893	-0-	155	1	3009	2	Y	173	168	1	2	8	115
							190	9									
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	150	1	3923	2	Y	225	177	1	1	8	162
							248	9									
*10	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	155	1	4486	2	Y	291	357	1	1	8	95
							320	9									

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4675	-0-	-285	-0-	4584	2	91	9	Y	83	178	1	1	8	104
06	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4476	2	84	9	Y	76					180
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4555	2	67	9	Y	61	179	1			62
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4628	2	89	9	Y	81	1	8			142
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4518	2	81	9	Y	74	177	1			39
*10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4437	2	72	9	Y	65					104

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7837	-0-	-68	-0-	7714	2	123	9	Y	112	171	1	1	8	23
06	6900	X	6490	-0-	-410	-0-	6429	2	61	9	Y	55	1	8			77
07	7130	X	6912	-0-	-218	-0-	6805	2	107	9	Y	97	1	8			173
08	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7870	2	113	9	Y	103	180	1	1	8	95
09	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7656	2	111	9	Y	101	178	1	1	8	17
*10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7512	2	100	9	Y	91					108

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	11302	-0-	-912	-0-	155	1	10941	2	Y	187	176	1			170
							206	9									
06	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	786	1	11589	2	Y	129	175	1			124
							142	9									
07	12555	X	9546	-0-	-3009	-0-	155	1	9230	2	Y	146	182	1			88
							161	9									
08	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	804	1	11875	2	Y	185	176	1			97
							204	9									
09	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	150	1	12064	2	Y	137					234
							151	9									
10	12555	X	11229	-0-	-1326	-0-	155	1	10908	2	Y	151	179	1			206
							166	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6526	-0-	-1069	-0-	17	1	6407	2	Y	93					220
							102	9									
06	6840	X	6530	-0-	-310	-0-	17	1	6392	2	Y	110	177	1			153
							121	9									
07	7068	X	6784	-0-	-284	-0-	17	1	6684	2	Y	75	177	1			51
							83	9									
08	7068	X	6271	-0-	-797	-0-	17	1	6099	2	Y	141					192
							155	9									
09	6540	X	5867	-0-	-673	-0-	16	1	5776	2	Y	68					260
							75	9									
10	6789	X	4769	-0-	-2020	-0-	17	1	4677	2	Y	68	181	1			147
							75	9									

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

05	18724	X	16766	-0-	-1958	-0-	17	1	16527	2	Y	202	174	1			124
							222	9									
06	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	17	1	15896	2	Y	174	170	1			128
							191	9									
07	16585	X	16308	-0-	-277	-0-	17	1	16118	2	Y	157	178	1			107
							173	9									
08	16585	X	16519	-0-	-66	-0-	17	1	16326	2	Y	160	169	1			98
							176	9									
09	16050	X	15985	-0-	-65	-0-	17	1	15803	2	Y	150	175	1			73
							165	9									
*10	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	17	1	16553	2	Y	137					210
							151	9									

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

05	9455	X	8808	-0-	-647	-0-	155	1	8563	2	Y	82	2	8			135
							90	9									
06	8610	X	8435	-0-	-175	-0-	150	1	8212	2	Y	66	170	1	1	8	30
							73	9									
07	8897	X	8490	-0-	-407	-0-	155	1	8228	2	Y	97					127
							107	9									
08	8897	X	8115	-0-	-782	-0-	155	1	7832	2	Y	116	177	1	1	8	65
							128	9									
09	8610	X	7875	-0-	-735	-0-	150	1	7671	2	Y	49					114
							54	9									
10	8804	X	8043	-0-	-761	-0-	155	1	7754	2	Y	122	181	1	1	8	54
							134	9									

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

05	10323	X	10234	-0-	-89	-0-	1060	1	8827	2	N	315	180	1	26	8	161
							347	9									
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	1020	1	8784	2	N	222	153	1	13	8	217
							244	9									
07	10261	X	10227	-0-	-34	-0-	1060	1	8860	2	N	279	367	1			129
							307	9									
08	10230	X	10165	-0-	-65	-0-	1031	1	8830	2	N	276	176	1	15	8	214
							304	9									
09	10050	X	9651	-0-	-399	-0-	1016	1	8373	2	N	238	183	1			269
							262	9									
10	10385	X	9859	-0-	-526	-0-	1062	1	8432	2	N	332	358	1	13	8	230
							365	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

05	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-					126
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-					126
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					126
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					126
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9	N	5	14	1			15
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	N	4	7	1			12
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1					13
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	812	2	1	9	N	1					14
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	N	8	13	1			9
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	813	2	3	9	N	3	5	1			7

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4215	2	177	9	N	161	173	1	1	8		26
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3937	2	166	9	N	151	1	8				176
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	3966	2	161	9	N	146	180	1				142
08	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	3538	2	144	9	N	131	170	1	1	8		102
09	3600	X	3036	-0-	-564	-0-	2916	2	120	9	N	109	172	1				39
10	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2788	2	127	9	N	115						154

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	1051	1	6433	2	N	203	339	1	18	8		22
							223	9										
06	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	1008	1	7671	2	N	226	175	1	11	8		62
							249	9										
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	1054	1	5580	2	N	153	176	1				39
							168	9										
08	7719	X	6059	-0-	-1660	-0-	982	1	4871	2	N	187	12	8				214
							206	9										
09	8940	X	5679	-0-	-3261	-0-	1017	1	4508	2	N	140	182	1				172
							154	9										
10	9238	X	6215	-0-	-3023	-0-	1043	1	4989	2	N	166	184	1	9	8		145
							183	9										

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

05	6572	X	3560	-0-	-3012	-0-	3521	2	39	9	Y	35	6	8				201
06	3960	X	3415	-0-	-545	-0-	3378	2	37	9	Y	34	170	1	3	8		62
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3405	2	40	9	Y	36						98
08	3565	X	3145	-0-	-420	-0-	3099	2	46	9	Y	42	3	8				137
09	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	3360	2	44	9	Y	40						177
10	3596	X	2812	-0-	-784	-0-	2759	2	53	9	Y	48	171	1	3	8		51

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3745	-0-	-1215	-0-	718	1	2894	2	N	121	11	8			205
							133	9									
06	4800	X	4323	-0-	-477	-0-	750	1	3413	2	N	145	160	1	5	8	185
							160	9									
07	4309	X	3102	-0-	-1207	-0-	725	1	2247	2	N	118	178	1			125
							130	9									
08	3813	X	3073	-0-	-740	-0-	750	1	2217	2	N	96	7	8			214
							106	9									
09	4320	X	2997	-0-	-1323	-0-	750	1	2159	2	N	80	152	1			142
							88	9									
10	4464	X	3245	-0-	-1219	-0-	748	1	2363	2	N	122	174	1	6	8	84
							134	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	1478	1	4846	2	N	286	185	1	20	8	244
							315	9									
06	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	1530	1	5859	2	N	268	353	1	10	8	149
							295	9									
07	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	1581	1	4541	2	N	236	345	1			40
							260	9									
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	1577	1	4325	2	N	266	183	1	11	8	112
							293	9									
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	1526	1	4312	2	N	245	178	1			179
							270	9									
*10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	1535	1	4658	2	N	279	208	1	10	8	240
							307	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6284	2	127	9	N	115	13	8			189
06	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5941	2	110	9	N	100	174	1	6	8	109
07	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6304	2	119	9	N	108	178	1			39
08	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	5923	2	116	9	N	105	7	8			137
09	6000	X	5301	-0-	-699	-0-	5220	2	81	9	N	74	179	1			32
10	6200	X	5874	-0-	-326	-0-	5762	2	112	9	N	102	7	8			127

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

05	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	1314	1	10896	2	Y	172	175	1	23	8	155
							189	9									
06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	1121	1	10218	2	Y	267	181	1	22	8	219
							294	9									
07	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	1061	1	10120	2	Y	162	153	1			228
							178	9									
08	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	1050	1	9444	2	Y	170	181	1	19	8	198
							187	9									
09	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	1144	1	9405	2	Y	145	158	1			185
							160	9									
*10	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	1200	1	10064	2	Y	246	176	1	17	8	238
							271	9									

MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6049	2	277	9	N	252	350	1	30	8	177
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4548	2	228	9	N	207	14	8			370
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6128	2	198	9	N	180	355	1			195
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6930	2	195	9	N	177	171	1	14	8	187
09	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	7825	2	183	9	N	166	176	1			177
*10	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6158	2	210	9	N	191	187	1	16	8	165

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	50	1	2548	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3351	-0-	351	351	43	1	3308	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1469	-0-	-732	-0-	26	1	1443	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	1590	-0-	-1014	-0-	43	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	1878	-0-	-972	-0-	38	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2119	-0-	-826	-0-	31	1	2075	2	Y	12	1	8			11
							13	9									

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	1425	1	4467	2	Y	282	356	1			232
							310	9									
06	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1469	1	4943	2	Y	186	178	1			240
							205	9									
07	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	1406	1	6914	2	Y	194	178	1			256
							213	9									
08	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	1654	1	4756	2	Y	163	182	1			237
							179	9									
*09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	1542	1	5378	2	Y	256	181	1	83	8	229
							282	9									
*10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	1456	1	3033	2	Y	227	184	1	79	8	193
							250	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	722	1	11600	2	N	176	182	1			176
							194	9									
06	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	684	1	10355	2	N	165	183	1			158
							182	9									
07	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	745	1	11107	2	N	148	184	1			122
							163	9									
08	7750	X	4941	-0-	-2809	-0-	735	1	4133	2	N	66					188
							73	9									
09	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	725	1	10566	2	N	275	186	1			277
							303	9									
*10	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	775	1	11391	2	N	173	361	1			89
							190	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	248	1	10434	2	N	57	180	1			104
							63	9									
06	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	240	1	10950	2	N	83					187
							91	9									
07	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	248	1	11091	2	N	77					264
							85	9									
08	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	248	1	10219	2	N	48	180	1			132
							53	9									
09	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	240	1	8885	2	N	68					200
							75	9									
*10	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	248	1	9152	2	N	93	190	1			103
							102	9									

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	1356	1	1663	2	N	42					368
							46	9									
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	1481	1	1834	2	N	69	187	1			250
							76	9									
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	1454	1	1726	2	N	73					323
							80	9									
08	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	1546	1	4286	2	N	120	161	1			282
							132	9									
*09	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	1488	1	5032	2	N	119					401
							131	9									
*10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1550	1	4548	2	N	110	382	1			129
							121	9									

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

05	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	98	1	23341	2	N	70					165
							77	9									
06	29802	X	29802	-0-	-0-	-0-	133	1	29667	2	N	2					167
							2	9									
07	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	142	1	18836	2	N	-0-					167
08	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	145	1	13210	2	N	168	188	1			147
							185	9									
*09	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	144	1	14347	2	N	134	159	1			122
							147	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

05	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	3326	2	52	9	N	47					110
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4694	2	28	9	N	25					135
07	4030	X	2230	-0-	-1800	-0-	2163	2	67	9	N	61	196	1			-0-
08	4030	X	137	-0-	-3893	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5942	2	91	9	N	83					83
10	4867	X	4061	-0-	-806	-0-	3961	2	100	9	N	91					174

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

05	32550 X	24388	-0-	-8162	-0-	1286	1	22431	2	N	610	541	1	55	8	215
						671	9									
06	49446 X	49446	-0-	-0-	-0-	1247	1	47415	2	N	713	736	1	38	8	154
						784	9									
07	53109 X	53109	-0-	-0-	-0-	1293	1	51091	2	N	659	712	1			101
						725	9									
08	33089 X	33089	-0-	-0-	-0-	1293	1	31002	2	N	722	693	1	52	8	78
						794	9									
09	42000 X	30970	-0-	-11030	-0-	1208	1	29049	2	N	648	506	1			220
						713	9									
10	43400 X	30897	-0-	-12503	-0-	1236	1	28873	2	N	716	724	1	56	8	156
						788	9									

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

05	85343 X	67231	-0-	-18112	-0-	260	1	66065	2	N	824	716	1	97	8	148
						906	9									
06	82590 X	59361	-0-	-23229	-0-	252	1	58320	2	N	717	712	1	50	8	103
						789	9									
07	75237 X	59211	-0-	-16026	-0-	260	1	58270	2	N	619	544	1			178
						681	9									
08	73687 X	62418	-0-	-11269	-0-	260	1	61336	2	N	747	542	1	49	8	334
						822	9									
09	67350 X	59427	-0-	-7923	-0-	252	1	58515	2	N	600	717	1			217
						660	9									
10	67239 X	60825	-0-	-6414	-0-	260	1	59899	2	N	605	541	1	44	8	237
						666	9									

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631

05	38201 X	38201	-0-	-0-	-0-	434	1	37066	2	N	637	699	1			255
						701	9									
06	34351 X	34351	-0-	-0-	-0-	431	1	33298	2	N	565	541	1			279
						622	9									
07	32087 X	32087	-0-	-0-	-0-	438	1	31004	2	N	586	533	1			332
						645	9									
*08	35101 X	35101	-0-	-0-	-0-	445	1	33975	2	N	619	710	1			241
						681	9									
*09	32944 X	32944	-0-	-0-	-0-	420	1	31996	2	N	480	353	1			368
						528	9									
*10	34950 X	34950	-0-	-0-	-0-	434	1	33935	2	N	528	714	1			182
						581	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22568	X	20311	-0-	-2257	-0-	434	1	19566	2	N	283	168	1			223
							311	9									
06	20850	X	20101	-0-	-749	-0-	420	1	19443	2	N	216	338	1			101
							238	9									
07	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	445	1	22596	2	N	219	178	1			142
							241	9									
*08	21545	X	19663	-0-	-1882	-0-	445	1	18990	2	N	207	177	1			172
							228	9									
*09	20100	X	19030	-0-	-1070	-0-	420	1	18393	2	N	197	180	1			189
							217	9									
10	23281	X	18826	-0-	-4455	-0-	434	1	18163	2	N	208	179	1			218
							229	9									

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666

05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					232
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					232
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					232
08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					232
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1418	1	1873	2	N	33	178	1			87
							36	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548

05	77655	X	46737	-0-	-30918	-0-	46535	2	202	9	N	184	176	1			250
06	68340	X	40	-0-	-68300	-0-	40	2			N	-0-					250
07	68169	X	-0-	-0-	-68169	-0-					N	-0-					250
08	68169	X	10988	-0-	-57181	-0-	10979	2	9	9	N	8					258
09	91139	X	91139	-0-	-0-	-0-	90446	2	693	9	N	630	720	1			168
*10	63449	X	63449	-0-	-0-	-0-	1390	1	61694	2	N	332	360	1			140
							365	9									

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210

05	275373	X	165301	-0-	-110072	-0-	161892	2	3409	9	N	3099	2967	1			387
06	266490	X	153206	-0-	-113284	-0-	150390	2	2816	9	N	2560	2830	1			117
07	275373	X	150403	-0-	-124970	-0-	147888	2	2515	9	N	2286	2146	1			257
08	275373	X	136920	-0-	-138453	-0-	134667	2	2253	9	N	2048	2067	1			238
09	183540	X	127067	-0-	-56473	-0-	125155	2	1912	9	N	1738	1749	1			227
10	165292	X	45961	-0-	-119331	-0-	45140	2	821	9	N	746	896	1			77

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496

05	242203	X	166320	-0-	-75883	-0-	163297	2	3023	9	N	2748	2781	1			310
06	234390	X	157291	-0-	-77099	-0-	154774	2	2517	9	N	2288	2406	1			192
07	242203	X	151763	-0-	-90440	-0-	149487	2	2276	9	N	2069	1951	1			310
08	242203	X	145978	-0-	-96225	-0-	143800	2	2178	9	N	1980	2078	1			212
09	167220	X	133132	-0-	-34088	-0-	131086	2	2046	9	N	1860	1782	1			290
10	166315	X	46935	-0-	-119380	-0-	46210	2	725	9	N	659	881	1			68

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

05	4309 X	4284	-0-	-25	-0-	4205	3	79	9	N	72					170
06	4110 X	3879	-0-	-231	-0-	3813	3	66	9	N	60	188	1			42
07	4061 X	3523	-0-	-538	-0-	3450	3	73	9	N	66					108
08	4278 X	3830	-0-	-448	-0-	3784	3	46	9	N	42					150
09	4140 X	3633	-0-	-507	-0-	3558	3	75	9	N	68					218
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					218

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

05	16275 X	13861	-0-	-2414	-0-	13696	3	165	9	N	150	183	1			214
06	15750 X	12779	-0-	-2971	-0-	12618	3	161	9	N	146	180	1			180
07	15469 X	13350	-0-	-2119	-0-	13187	3	163	9	N	148	199	1			129
08	15469 X	15137	-0-	-332	-0-	14972	3	165	9	N	150					279
*09	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	13821	3	132	9	N	120	197	1			202
*10	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	14624	3	167	9	N	152	194	1			160

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					47
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					47
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					47
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	N	2					49
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					49
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5921	3	94	9	N	85	130	1			72
06	5520	X	4914	-0-	-606	-0-	4862	3	52	9	N	47					119
07	5704	X	5693	-0-	-11	-0-	5541	3	152	9	N	138					257
08	6014	X	4473	-0-	-1541	-0-	4409	3	64	9	N	58	277	1			38
09	5820	X	4634	-0-	-1186	-0-	4619	3	15	9	N	14					52
*10	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6965	3	105	9	N	95					147

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

05	3658	X	2234	-0-	-1424	-0-	2209	3	25	9	N	23	58	1			82
06	3990	X	2075	-0-	-1915	-0-	2053	3	22	9	N	20					102
07	4123	X	2000	-0-	-2123	-0-	1976	3	24	9	N	22					124
08	4123	X	1618	-0-	-2505	-0-	1582	3	36	9	N	33	82	1			75
09	2520	X	2096	-0-	-424	-0-	2085	3	11	9	N	10					85
10	2232	X	2195	-0-	-37	-0-	2167	3	28	9	N	25					110

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	31	1	936	2	N	-0-					143
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	2	N	-0-					143
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	2	N	-0-					143
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	31	1	688	2	N	-0-					143
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	N	-0-					143
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	816	2	N	-0-					143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

05	279	N	101	-0-	-178	-0-	15	1	86	2	N	-0-					59
06	210	N	32	-0-	-178	-0-	9	1	23	2	N	-0-					59
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	N	-0-					59
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	5	1	16	2	N	-0-					59
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					59
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	5					169
							6	9									
06	960	N	889	-0-	-71	-0-	30	1	840	2	N	17					186
							19	9									
07	961	N	874	-0-	-87	-0-	31	1	837	2	N	5					191
							6	9									
08	930	N	813	-0-	-117	-0-	31	1	757	2	N	23					214
							25	9									
09	900	N	806	-0-	-94	-0-	30	1	752	2	N	22					236
							24	9									
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	31	1	790	2	N	9					245
							10	9									

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	31	1	1524	2	N	23					205
							25	9									
06	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	30	1	1432	2	N	18					223
							20	9									
07	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	31	1	1414	2	N	19					242
							21	9									
08	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	30	1	1367	2	N	7					249
							8	9									
09	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	28	1	1220	2	N	5					254
							6	9									
10	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	31	1	1211	2	N	43	194	1			103
							47	9									

PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	2	N	32					229
							35	9									
06	1020	N	362	-0-	-658	-0-	20	1	336	2	N	5					234
							6	9									
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					234
08	1271	N	694	-0-	-577	-0-	15	1	679	2	N	-0-					234
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	30	1	1061	2	N	7					241
							8	9									
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	N	31	190	1			82
							34	9									

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

05	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	31	1	3885	2	N	92	189	1			148
							101	9									
06	4260	X	3826	-0-	-434	-0-	30	1	3702	2	N	85					233
							94	9									
07	4402	X	3916	-0-	-486	-0-	31	1	3794	2	N	83					316
							91	9									
08	4402	X	3902	-0-	-500	-0-	31	1	3782	2	N	81	194	1			203
							89	9									
09	3960	X	3726	-0-	-234	-0-	30	1	3600	2	N	87	183	1			107
							96	9									
10	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	31	1	3642	2	N	76					183
							84	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			64
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			64
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			64
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			64
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			64
*10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			64

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1532	2	15	9	N	14					185
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-	2	5			183
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					183
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					183
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					183
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	2	9	9	N	8					191

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	419	-0-	-759	-0-	418	2	1	9	Y	1					29
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					29
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					29
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					29
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					29
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					29

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1152	2	12	9	Y	11	121	1			18
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					18
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					18
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					18
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					18
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					18

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					1
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					1
07	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					1
08	1488	X	692	-0-	-796	-0-	692	2			Y	-0-					1
09	1350	X	701	-0-	-649	-0-	701	2			Y	-0-					1
10	1178	X	852	-0-	-326	-0-	852	2			Y	-0-					1

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					3
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					3
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					3
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					3
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					3
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					3

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	708	2	85	9	Y	77	67	1			37
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	3					40
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					40
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2					42
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					43
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	694	2	101	9	Y	92					135

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					32
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-	9	1	1	5	22
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-	20	1			2
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					2
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					2
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					2

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1272	2	43	9	N	39					167
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	529	2	42	9	N	38					205
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	816	1	1042	2	N	8	40	1			173
							9	9									
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	992	1	2065	2	N	30					203
							33	9									
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	952	1	1601	2	N	32					235
							35	9									
*10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	889	1	1711	2	N	33	193	1			75
							36	9									

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					47
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2					49
07	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					49
08	248	X	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					49
09	480	X	214	-0-	-266	-0-	214	2			Y	-0-					49
10	496	X	43	-0-	-453	-0-	43	2			Y	-0-					49

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					61
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					61
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					61
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					61
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					61
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					61

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7604	-0-	-53	-0-	7476	2	128	9	Y	116	141	1			129
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6051	2	79	9	Y	72	141	1			60
07	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	832	1	6358	2	Y	115	136	1			39
							127	9									
08	7595	X	7013	-0-	-582	-0-	992	1	5887	2	Y	122	121	1			40
							134	9									
09	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	931	1	6702	2	Y	95	107	1			28
							105	9									
10	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	857	1	5854	2	Y	92	111	1			9
							101	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					78
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					78
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					78
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					78
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					78
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					78

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	Y	4					125
06	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-	90	1			35
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					35
08	868	X	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					35
09	660	X	463	-0-	-197	-0-	461	2	2	9	Y	2					37
10	930	X	523	-0-	-407	-0-	523	2			Y	-0-					37

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
08	713	X	515	-0-	-198	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*10	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					22
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					22
07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					22
08	465	X	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					22
09	450	X	397	-0-	-53	-0-	397	2			Y	-0-					22
10	496	X	305	-0-	-191	-0-	305	2			Y	-0-					22

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					115
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					115
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					115
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					115
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					115
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	358	2	101	9	Y	92					207

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					63
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					63
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					63
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					63
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	287	2	109	9	N	99					162
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					162

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	299	2	144	9	Y	131	168	1			121
06	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-					121
07	499	N	274	-0-	-225	-0-	274	2			Y	-0-					121
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					121
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					121
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					121

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		176	-0-	176	176	176	2			Y	-0-					-0-
07	293	N	117	-0-	-176	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	181	-0-	181	181	181	2		Y	-0-			-0-
07	336 N	155	-0-	-181	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			13
06	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	2		Y	-0-			13
07	319 N	134	-0-	-185	-0-	134	2		Y	-0-			13
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			13
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			13
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			13

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	413	-0-	413	413	413	2		Y	-0-			-0-
07	841 N	428	-0-	-413	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			100
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			100
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			100
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			100
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-			57
06	DLQ G-10	1935	-0-	1935	1935	1935	2		Y	-0-			57
07	3000 N	1897	-0-	-1103	832	1897	2		Y	-0-			57
08	2745 N	1913	-0-	-832	-0-	1913	2		Y	-0-			57
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		Y	-0-			57
*10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-			57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					154
06	DLQ G-10		281	-0-	281	281	235	2	46	9	Y	42					196
07	607	N	326	-0-	-281	-0-	326	2			Y	-0-					196
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					196
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					196
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					196

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1054	2			Y	-0-					37
07	2133	N	1079	-0-	-1054	-0-	1079	2			Y	-0-					37
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					37
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					37
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					37

WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					165
06	DLQ G-10		553	-0-	553	553	428	2	125	9	Y	114	133	1			146
07	1179	N	626	-0-	-553	-0-	626	2			Y	-0-					146
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	Y	3					149
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					149
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					149

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10		845	-0-	845	845	845	2			Y	-0-					101
07	1229	N	384	-0-	-845	-0-	383	2	1	9	Y	1	82	1			20
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					20
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					20
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					20

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					100
06	DLQ G-10		406	-0-	406	406	406	2			Y	-0-					100
07	1087	N	681	-0-	-406	-0-	678	2	3	9	Y	3	81	1			22
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					22
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					22
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	514	-0-	-106	-0-	510	2	4	9	Y	4					107
06	DLQ G-10		716	-0-	716	716	716	2			Y	-0-					107
07	1091	N	375	-0-	-716	-0-	375	2			Y	-0-					107
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					107
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					107
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					107

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	1023	2			Y	-0-					59
07	1941	N	918	-0-	-1023	-0-	918	2			Y	-0-					59
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					59
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					59
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					59

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					162
06	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	1138	2	6	9	Y	5					167
07	2272	N	1128	-0-	-1144	-0-	1128	2			Y	-0-					167
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	Y	5					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	733	2	6	9	Y	5	62	1			9
06	DLQ G-10		599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-					9
07	1388	N	789	-0-	-599	-0-	789	2			Y	-0-					9
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					9
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					9
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					9

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					57
06	DLQ G-10		355	-0-	355	355	335	2	20	9	Y	18					75
07	624	N	269	-0-	-355	-0-	269	2			Y	-0-					75
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	336	2	37	9	Y	34					109
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	Y	3					112
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					112

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10	312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					9
07	524 N	212	-0-	-312	-0-	212	2			Y	-0-					9
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					9
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					9
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					9

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	942	2	9	9	Y	8					100
06	DLQ G-10	898	-0-	898	898	892	2	6	9	Y	5					105
07	1770 N	872	-0-	-898	-0-	811	2	61	9	Y	55	85	1			75
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					75
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					75
*10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10	370	-0-	370	370	370	2			Y	-0-					15
07	613 N	243	-0-	-370	-0-	243	2			Y	-0-					15
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					15
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					15
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					15

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1794	-0-	1794	1794	1794	2			Y	-0-					-0-
07	2956 N	1162	-0-	-1794	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10	159	-0-	159	159	157	2	2	9	Y	2					51
07	262 N	103	-0-	-159	-0-	103	2			Y	-0-					51
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					52
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					54
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					54

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1082	2	39	9	Y	35					78
06	DLQ G-10	1304	-0-	1304	1304	1210	2	94	9	Y	85					163
07	2518 N	1214	-0-	-1304	-0-	1178	2	36	9	Y	33	141	1			55
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1183	2	50	9	Y	45					100
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1040	2	88	9	Y	80					180
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	834	2	43	9	Y	39	187	1			32

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					134
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	92	1	1	5	41

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	604	2	193	9	N	175	187	1			58
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					58
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	903	2	23	9	N	21					79
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					79
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	596	2	20	9	N	18					97
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	N	3					100

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10	1278	-0-	1278	1278	1278	2			Y	-0-					28
07	2605 N	1327	-0-	-1278	-0-	1305	2	22	9	Y	20					48
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	2	13	9	Y	12					60
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1094	2	11	9	Y	10					70
*10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	Y	10					80

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	965	2	19	9	Y	17	175	1			62
06	DLQ G-10	725	-0-	725	725	717	2	8	9	Y	7					69
07	1415 N	690	-0-	-725	-0-	676	2	14	9	Y	13					82
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	575	2	13	9	Y	12					94
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	Y	10					104
*10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	Y	6					110

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					33
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					33
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	864	2	62	9	N	56	62	1			27
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					27
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					27
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					27

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1					69
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					69
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					69
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					69
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					69
*10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					69

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185

HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	32	-0-	32	32	31	2	1	9	Y	1					1
07	T. A.	244	-0-	244	276	242	2	2	9	Y	2					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-	3	1			-0-
*10	276 X	-0-	-0-	-276	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4022	2	51	9	Y	46	49	1			51
06	DLQ G-10	3342	-0-	3342	3342	3316	2	26	9	Y	24	55	1			20
07	9708 X	6366	-0-	-3342	-0-	800	1	5515	2	Y	46	50	1			16
						51	9									
08	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	992	1	4536	2	Y	81	70	1			27
						89	9									
09	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	931	1	4159	2	Y	61	70	1			18
						67	9									
*10	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	857	1	4346	2	Y	61	73	1			6
						67	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					93
06	DLQ G-10	869	-0-	869	869	869	2			Y	-0-					93
07	1573 N	704	-0-	-869	-0-	704	2			Y	-0-					93
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	Y	2					95
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					95
*10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	3055	2			Y	-0-					82
06	DLQ G-10	2944	-0-	2944	2944	2944	2			Y	-0-					82
07	5990 X	3046	-0-	-2944	-0-	2979	2	67	9	Y	61	101	1			42
08	3441 X	2653	-0-	-788	-0-	2653	2			Y	-0-					42
09	3150 X	2771	-0-	-379	-0-	2718	2	53	9	Y	48					90
10	3069 X	1336	-0-	-1733	-0-	1332	2	4	9	Y	4					94

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

05	1922 X	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			Y	-0-					53
06	DLQ G-10	1582	-0-	1582	1582	1582	2			Y	-0-					53
07	3000 N	1565	-0-	-1435	147	1565	2			Y	-0-					53
08	1780 N	1633	-0-	-147	-0-	1633	2			Y	-0-					53
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					53
*10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1094	2	45	9	Y	41					153
06	DLQ G-10	1022	-0-	1022	1022	1019	2	3	9	Y	3	46	1			110
07	1934 N	912	-0-	-1022	-0-	912	2			Y	-0-	97	1	2	5	11
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					11
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					11
*10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					11

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

05	1953 X	1154	-0-	-799	-0-	1154	2			Y	-0-					53
06	DLQ G-10	923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-					53
07	1832 N	909	-0-	-923	-0-	820	2	89	9	Y	81	74	1			60
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					60
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3	9	Y	3					63
*10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					63

WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	Y	3					35
06	DLQ G-10	1118	-0-	1118	1118	1109	2	9	9	Y	8					43
07	1978 N	860	-0-	-1118	-0-	850	2	10	9	Y	9					52
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					52
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1640	2	9	9	Y	8					60
*10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					60

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					-0-
07	1205 X	596	-0-	-609	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	Y	2					16
06	DLQ G-10	505	-0-	505	505	503	2	2	9	Y	2					18
07	922 N	417	-0-	-505	-0-	417	2			Y	-0-					18
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					18
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					18
*10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					18

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	Y	7					37
06	DLQ G-10	453	-0-	453	453	443	2	10	9	Y	9					46
07	637 N	184	-0-	-453	-0-	182	2	2	9	Y	2					48
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					48
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	367	2	75	9	Y	68	89	1			27
*10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	658	2	3	9	Y	3					30

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

05	1364 X	1049	-0-	-315	-0-	1049	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10	1226	-0-	1226	1226	1226	2			Y	-0-					27
07	3245 X	2019	-0-	-1226	-0-	2019	2			Y	-0-					27
08	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					27
09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					27
*10	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					27

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1175	2	85	9	Y	77	122	1			37
06	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1095	1092	2	3	9	Y	3					40
07	2215 N	1120	-0-	-1095	-0-	1120	2			Y	-0-					40
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	Y	2					42
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	Y	1					43
*10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	973	2	72	9	Y	65					108

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10	162	-0-	162	162	161	2	1	9	Y	1					34
07	332 N	170	-0-	-162	-0-	170	2			Y	-0-					34
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	Y	2					36
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2					38
*10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2570	2	6	9	Y	5					70
06	DLQ G-10	2406	-0-	2406	2406	2406	2			Y	-0-	50	1			20
07	3000 N	2602	-0-	-398	2008	2602	2			Y	-0-					20
08	3100 N	2344	-0-	-756	1252	2344	2			Y	-0-					20
09	3000 N	2433	-0-	-567	685	2432	2	1	9	Y	1					21
*10	2063 N	1378	-0-	-685	-0-	1378	2			Y	-0-					21

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-
07	421	N	149	-0-	-272	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	57	1			24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					72
06	DLQ G-10		353	-0-	353	353	336	2	17	9	Y	15					87
07	807	N	454	-0-	-353	-0-	454	2			Y	-0-					87
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3					90
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					90
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	Y	12					102

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1	2	5	36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			Y	-0-					99
06	DLQ G-10		1140	-0-	1140	1140	1134	2	6	9	Y	5					104
07	2363	N	1223	-0-	-1140	-0-	1222	2	1	9	Y	1					105
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					105
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					105
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	458	2	9	9	Y	8					113

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	465	2	19	9	Y	17					78
06	DLQ G-10		577	-0-	577	577	508	2	69	9	Y	63					141
07	1399	X	822	-0-	-577	-0-	776	2	46	9	Y	42	133	1			50
08	713	X	614	-0-	-99	-0-	605	2	9	9	Y	8					58
09	585	X	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	Y	2					60
*10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	677	2	69	9	Y	63	109	1			14

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		972	-0-	972	972	972	2			Y	-0-					28
07	1717	N	745	-0-	-972	-0-	745	2			Y	-0-					28
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					28
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					28

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	992	2	50	9	Y	45	18	1			40
07	1440	X	398	-0-	-1042	-0-	398	2			Y	-0-					40
08	1240	X	355	-0-	-885	-0-	355	2			Y	-0-					40
09	1200	X	407	-0-	-793	-0-	407	2			Y	-0-					40
10	1116	X	310	-0-	-806	-0-	310	2			Y	-0-					40

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					36
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					36
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					36
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	5			5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.	434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					38
10	T. A.	271	-0-	271	705	269	2	2	9	Y	2					40

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	N	7					70
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	N	7					77
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					77
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					77
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					77
*10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					77

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					53
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	313	2	13	9	N	12					65
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					67
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3					70
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	190	2	9	9	N	8					78
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	N	4					82

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	962	2	9	9	N	8					79
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	699	2	25	9	N	23					102
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					102
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					102
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1					103
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	678	2	6	9	N	5					108

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	296	2	10	9	Y	9					65
06	DLQ G-10	491	-0-	491	491	481	2	10	9	Y	9					74
07	1007 N	516	-0-	-491	-0-	510	2	6	9	Y	5					79
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					79
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	193	2	25	9	Y	23	93	1			9
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	Y	2					11

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	1129	-0-	1129	1242	1117	2	12	9	Y	11	7	1			4
10	14B2 EXT	620	-0-	620	1862	619	2	1	9	Y	1					5

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1	1	5	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					87
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					87
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					87
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					87
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	227	2	79	9	N	72					159
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					159

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1073	2	72	9	Y	65	102	1			63
06	DLQ G-10		384	-0-	384	384	384	2			Y	-0-					63
07	810	X	426	-0-	-384	-0-	426	2			Y	-0-					63
08	713	X	353	-0-	-360	-0-	353	2			Y	-0-					63
09	1110	X	374	-0-	-736	-0-	374	2			Y	-0-					63
10	1147	X	249	-0-	-898	-0-	249	2			Y	-0-					63

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2615	2	85	9	N	77	99	1			143
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2524	2	55	9	N	50					193
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2581	2	59	9	N	54	214	1			33
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2525	2	59	9	N	54					87
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2444	2	50	9	N	45					132
*10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2513	2	55	9	N	50	142	1			40

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		108	-0-	108	108	80	2	28	9	Y	25	21	1			22
07	173	X	65	-0-	-108	-0-	65	2			Y	-0-					22
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
09	660	X	11	-0-	-649	-0-	11	2			Y	-0-					22
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					22

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					76
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					76
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					76
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					76
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					76
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					76

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-					-0-
07	1104 X	696	-0-	-408	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
08	744 X	265	-0-	-479	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
09	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
*10	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					85
06	DLQ G-10	513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-					85
07	580 N	67	-0-	-513	-0-	67	2			Y	-0-					85
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					85
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					85
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					85

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	N	2					168
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1					169
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					169
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					169
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					169
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					169

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	72	1			36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

05	2728 X	2691	-0-	-37	-0-	2685	2	6	9	N	5					100
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2537	2	25	9	N	23					123
07	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2510	2	8	9	N	7					130
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2508	2	11	9	N	10					140
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					140
*10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2456	2	3	9	N	3					143

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	689	2	43	9	N	39	87	1			48
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	N	5					53
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					53
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2					55
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3					58
*10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	865	2	6	9	N	5					63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	80	1			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

05	1488 X	850	-0-	-638	-0-	846	2	4	9	Y	4					136
06	DLQ G-10	694	-0-	694	694	693	2	1	9	Y	1					137
07	1492 X	798	-0-	-694	-0-	797	2	1	9	Y	1					138
08	1054 X	567	-0-	-487	-0-	549	2	18	9	Y	16					154
09	840 X	667	-0-	-173	-0-	638	2	29	9	Y	26					180
*10	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	Y	13					193

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1861	2	1	9	N	1					43
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1835	2	13	9	N	12					55
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	2	3	9	N	3					58
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	N	2					60
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	N	2					62
*10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1888	2	3	9	N	3					65

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10	805	-0-	805	805	804	2	1	9	Y	1					10
07	1751 N	946	-0-	-805	-0-	946	2			Y	-0-					10
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	949	2	3	9	Y	3					13
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	955	2	4	9	Y	4					17
*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1					18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					123
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	388	2	21	9	N	19					142
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	541	2	8	9	N	7					149
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					149
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					149
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					149

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	526	2	19	9	N	17					94
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					94
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2					96
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					96
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					96
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					96

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					224
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					224
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	186	1	2	5	36
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1					37
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					40
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3027	X	1039	-0-	-1988	-0-	1015	2	24	9	N	22					321
06	919	X	919	-0-	-0-	-0-	894	2	25	9	N	23					344
07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	844	2	13	9	N	12					356
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	866	2	44	9	N	40	175	1			221
09	699	X	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1					222
*10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2388	2	52	9	N	47					269

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					74
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2					76
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1					77
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					77
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					77
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					77

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					32

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	Y	1					40
06	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	1191	2	4	9	Y	4					44
07	2505	N	1310	-0-	-1195	-0-	1308	2	2	9	Y	2					46
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					46
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					46
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	Y	12					58

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2364	2	19	9	Y	17					76
06	DLQ G-10		2036	-0-	2036	2036	1988	2	48	9	Y	44	97	1			23
07	3000	N	2254	-0-	-746	1290	2248	2	6	9	Y	5					28
08	3100	N	2504	-0-	-596	694	2493	2	11	9	Y	10					38
09	3000	N	2376	-0-	-624	70	2342	2	34	9	Y	31	51	1			18
*10	2166	N	2096	-0-	-70	-0-	2089	2	7	9	Y	6					24

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1691	2	35	9	N	32					89
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1617	2	35	9	N	32	83	1			38
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1677	2	39	9	N	35					73
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1666	2	37	9	N	34	67	1			40
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1614	2	35	9	N	32	42	1			30
*10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1676	2	23	9	N	21					51

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					70
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	N	8					78
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					78
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1134	2	21	9	N	19					97
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	N	11					108
*10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1184	2	19	9	N	17					125

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3915	2	24	9	N	22					122
06	3690 X	1810	-0-	-1880	-0-	1796	2	14	9	N	13					135
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	11	118	1			28
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					28
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					28
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					28

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	89	1	1	5	50
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					50
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					50
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					50
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					50
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					50

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					37
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1478	2	6	9	N	5					42
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1418	2	17	9	N	15					57
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1390	2	21	9	N	19	61	1			15
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	N	5					20
*10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					20

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-	25	1			118
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1363	2	26	9	N	24					142
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					142
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1216	2	11	9	N	10					152
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1781	2	9	9	N	8					160
*10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1795	2	14	9	N	13					173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1124	2	13	9	N	12					77
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1004	2	17	9	N	15	85	1			7
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1192	2	12	9	N	11					18
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2					20
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1073	2	22	9	N	20					40
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1286	2	11	9	N	10					50

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	813	2	40	9	N	36					61
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					61
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	564	2	4	9	N	4					65
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	700	2	13	9	N	12					77
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	51	1			26
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					26

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					92
06	DLQ G-10		467	-0-	467	467	467	2			Y	-0-					92
07	1039	N	572	-0-	-467	-0-	572	2			Y	-0-					92
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					92
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					93
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					93

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1180	2	8	9	N	7					27
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1261	2	6	9	N	5					32
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					32
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1148	2	17	9	N	15					47
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1227	2	17	9	N	15					62
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3					65

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					70
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2579	2	58	9	N	53					123
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2120	2	3	9	N	3					126
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1980	2	48	9	N	44					170
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1950	2	24	9	N	22					192
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2010	2	19	9	N	17					209

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	751	-0-	-303	-0-	751	2			N	-0-					116
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					116
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					116
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	N	5					121
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					121
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					121

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-	168	1			20
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1226	2	14	9	N	13					33
07	3100	N	3934	-0-	834	834	3926	2	8	9	N	7					40
08	3100	N	2390	-0-	-710	124	2382	2	8	9	N	7					47
09	1988	N	1864	-0-	-124	-0-	1853	2	11	9	N	10					57
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1617	2	7	9	N	6					63

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	2	13	9	N	12					52
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	N	5					57
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	710	2	1	9	N	1					58
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					58
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	N	2					60
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					60

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	N	11					119
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1324	2	14	9	N	13					132
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1396	2	15	9	N	14					146
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	2	17	9	N	15					161
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1314	2	9	9	N	8	131	1			38
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	2	11	9	N	10					48

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	N	5					35
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	709	2	9	9	N	8					43
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	821	2	10	9	N	9					52
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	N	6					58
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	637	2	15	9	N	14					72
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	51	1	1	5	20

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					58
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					58
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1553	2	50	9	N	45	95	1			8
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					8
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1783	2	32	9	N	29					37
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1729	2	9	9	N	8					25
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1983	2	47	9	N	43					68
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1918	2	11	9	N	10					78
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1707	2	13	9	N	12					90
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	N	8					98
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1715	2	8	9	N	7					105

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					74
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					74
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					74
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					74
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					74
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					74

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					73
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					73
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					73
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					73
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					73
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					73

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	2	28	9	N	25	59	1			18
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1823	2	28	9	N	25					43
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1937	2	26	9	N	24					67
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1911	2	29	9	N	26					93
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20	81	1			32
*10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1967	2	28	9	N	25					57

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					31
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1984	2	47	9	N	43					74
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1405	2	10	9	N	9					83
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1292	2	21	9	N	19					102
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1					103
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1460	2	10	9	N	9					112

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1767	2	7	9	N	6	161	1			30
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	2	13	9	N	12					42
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1377	2	18	9	N	16					58
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1386	2	30	9	N	27					85
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1366	2	17	9	N	15					100
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	N	15					115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					26
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					26
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	989	2	7	9	N	6					32
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	2	9	9	N	8					40
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					40
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1					41

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					90
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	2	6	9	N	5					95
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1030	2	19	9	N	17	96	1			16
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					16
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10					26
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					26

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1657	2	12	9	N	11					78
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1345	2	12	9	N	11	52	1			37
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1718	2	12	9	N	11					48
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2056	2	30	9	N	27					75
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2583	2	19	9	N	17					92
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	N	8					100

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					26
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					26
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					26
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					26
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					26
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					26

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					52
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					52
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	778	2	19	9	N	17					69
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	695	2	39	9	N	35					104
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N	5					109
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11	9	N	10	80	1			39

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	546	2	12	9	N	11					61
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	N	7					68
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	439	2	9	9	N	8					76
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	343	2	13	9	N	12					88
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	477	2	35	9	N	32					120
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	467	2	14	9	N	13	102	1			31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1224	2	174	9	N	158					208
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	2	22	9	N	20	185	1			43
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1197	2	12	9	N	11					54
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1039	2	19	9	N	17					71
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1018	2	36	9	N	33					104
*10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1217	2	9	9	N	8					112

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1990	2	33	9	N	30					75
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1935	2	41	9	N	37					112
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1939	2	14	9	N	13	48	1			77
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	2	23	9	N	21					98
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1699	2	22	9	N	20					118
*10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1586	2	109	9	N	99	187	1			30

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		670	-0-	670	670	663	2	7	9	Y	6					49
07	1152	N	482	-0-	-670	-0-	474	2	8	9	Y	7	50	1			6
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					6
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	354	2	25	9	Y	23					29
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					29

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					92
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	787	2	18	9	N	16					108
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5					113
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	984	2	15	9	N	14					127
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	2	3	9	N	3					130
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1184	2	9	9	N	8					138

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	N	3					33
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1300	2	33	9	N	30					63
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					63
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					63
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1197	2	24	9	N	22					85
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					85

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	1359	2			Y	-0-					27
07	2747	N	1388	-0-	-1359	-0-	1388	2			Y	-0-					27
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					27
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					27
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					95
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1	3	5			93
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1					94
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					94
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	N	10					104
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	896	2	14	9	N	13					117

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					78
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					78
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					78
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	965	2	17	9	N	15					93
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					93
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					93

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					85
06	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					85
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					85
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					85
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					85
*10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	2	4	9	N	4					89

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					110
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	534	2	66	9	N	60					170
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					170
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	581	2	14	9	N	13					183
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					183
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	847	2	28	9	N	25					208

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1402	2	29	9	N	26					117
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1340	2	18	9	N	16					133
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1377	2	18	9	N	16					149
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10	9	N	9					158
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-	146	1	2	5	10
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1263	2	29	9	N	26					36

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	557	2	32	9	N	29	82	1			27
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2					29
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					29
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					29
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					29
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					138
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	789	2	39	9	N	35					173
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					173
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					173
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					173
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					173

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					55
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15					70
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					70
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					70
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					70
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					70

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

05	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2001	2	19	9	Y	17					73
06	DLQ G-10		2086	-0-	2086	2086	2034	2	52	9	Y	47	96	1			24
07	4089	X	2003	-0-	-2086	-0-	1996	2	7	9	Y	6					30
08	3255	X	2534	-0-	-721	-0-	2523	2	11	9	Y	10					40
09	2640	X	2232	-0-	-408	-0-	2197	2	35	9	Y	32	53	1			19
10	2170	X	2046	-0-	-124	-0-	2039	2	7	9	Y	6					25

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					157
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					157
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					157
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					157
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					157
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					157

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	13	9	N	12					131
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1991	2	9	9	N	8					139
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1848	2	18	9	N	16					155
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1675	2	10	9	N	9					164
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1572	2	15	9	N	14					178
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	N	3	104	1			77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1147	2	33	9	N	30					105
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	2	8	9	N	7					112
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	N	1					113
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					113
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	N	5					118
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	959	2	9	9	N	8					126

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2312	2	8	9	N	7					17
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2199	2	7	9	N	6					23
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2211	2	8	9	N	7					30
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2228	2	14	9	N	13					43
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2036	2	11	9	N	10					53
*10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					53

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					74
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					74
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					74
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					74
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					74
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					74

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	996	2	7	9	N	6	149	1			45
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	978	2	11	9	N	10					55
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	N	9					64
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	996	2	7	9	N	6					70
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	975	2	8	9	N	7					77
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5					82

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	2	9	9	N	8					143
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	129	2	12	9	N	11					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1	1	5	35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1152	2	36	9	N	33					119
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1126	2	72	9	N	65	126	1			58
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1170	2	36	9	N	33					91
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1147	2	34	9	N	31					122
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1107	2	34	9	N	31	115	1			38
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1118	2	13	9	N	12					50

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1354	2	15	9	N	14					146
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1339	2	22	9	N	20					166
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2	9	N	2					168
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					168
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-	141	1	2	5	25
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					25

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	N	13					150
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1441	2	14	9	N	13					163
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1379	2	12	9	N	11					174
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1448	2	9	9	N	8	122	1			60
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	2	10	9	N	9					69
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	N	12					81

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					5
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	993	2	39	9	N	35					40
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1032	2	15	9	N	14					54
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					54
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	941	2	18	9	N	16					70
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					70

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	482	2	21	9	N	19					57
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	453	2	7	9	N	6					63
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	555	2	7	9	N	6					69
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5					74
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	474	2	9	9	N	8					82
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	N	9					91

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	N	11					107
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1266	2	12	9	N	11					118
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1292	2	10	9	N	9					127
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	N	8	115	1			20
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6					26
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1254	2	10	9	N	9					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1147	2	28	9	N	25					164
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1015	2	14	9	N	13					177
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1132	2	11	9	N	10					187
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	N	9					196
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1089	2	13	9	N	12					208
*10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	N	5	119	1			94

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	N	13					105
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					105
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					105
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	N	10					115
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	N	9					124
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					124

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1465	2	21	9	N	19					230
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1299	2	64	9	N	58	187	1			101
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					101
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8					109
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	N	4					113
*10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					113

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	1	5	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1553	2	34	9	N	31					74
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	N	18	64	1			28
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1594	2	23	9	N	21					49
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1565	2	24	9	N	22					71
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1493	2	18	9	N	16	69	1			18
*10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1516	2	25	9	N	23					41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

05	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	6978	2	76	9	N	69					241
06	6720 X	6593	-0-	-127	-0-	6481	2	112	9	N	102	192	1			151
07	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6432	2	80	9	N	73					224
08	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7699	2	76	9	N	69	183	1			110
09	7020 X	6444	-0-	-576	-0-	6364	2	80	9	N	73					183
10	7068 X	6112	-0-	-956	-0-	5983	2	129	9	N	117	187	1			113

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

05	5332 X	5064	-0-	-268	-0-	4976	2	88	9	N	80					164
06	5070 X	4976	-0-	-94	-0-	4878	2	98	9	N	89	100	1			153
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4603	2	89	9	N	81	97	1			137
08	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5149	2	90	9	N	82	131	1			88
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4892	2	80	9	N	73					161
10	5146 X	4804	-0-	-342	-0-	4727	2	77	9	N	70	140	1			91

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

05	4960 X	4949	-0-	-11	-0-	4896	2	53	9	N	48					155
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4567	2	64	9	N	58					213
07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4621	2	48	9	N	44	190	1			67
08	5115 X	4494	-0-	-621	-0-	4461	2	33	9	N	30					97
09	4950 X	4709	-0-	-241	-0-	4621	2	88	9	N	80					177
10	4960 X	4145	-0-	-815	-0-	4101	2	44	9	N	40					217

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					175
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1					176
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1					177
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					177
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					177
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	N	6					183

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1152	2	33	9	N	30	182	1			43
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1203	2	21	9	N	19					62
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	848	2	18	9	N	16					78
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1251	2	25	9	N	23					101
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1204	2	25	9	N	23					124
*10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1042	2	30	9	N	27					151

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5247	2	46	9	N	42					170
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5095	2	86	9	N	78	196	1			52
07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5009	2	9	9	N	8					60
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4982	2	77	9	N	70					130
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4533	2	52	9	N	47					177
*10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4332	2	107	9	N	97	196	1			78

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	878	1	6777	2	N	77	110	1			109
							85	9									
06	7320	X	7120	-0-	-200	-0-	795	1	6248	2	N	70	83	1			96
							77	9									
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	878	1	6764	2	N	43					139
							47	9									
08	7564	X	7385	-0-	-179	-0-	878	1	6426	2	N	74	127	1			86
							81	9									
09	7320	X	7156	-0-	-164	-0-	850	1	6258	2	N	44					130
							48	9									
10	7564	X	7164	-0-	-400	-0-	864	1	6216	2	N	76	115	1			91
							84	9									

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

05	T. A.		203	-0-	203	636	146	2	57	9	N	52	175	1			26
06	14B2	EXT	152	-0-	152	788	90	2	62	9	N	56					82
07	14B2	EXT	250	-0-	250	1038	178	2	72	9	N	65					147
08	14B2	EXT	309	-0-	309	1347	237	2	72	9	N	65	178	1			34
09	14B2	EXT	270	-0-	270	1617	220	2	50	9	N	45					79
10	14B2	EXT	294	-0-	294	1911	230	2	64	9	N	58					137

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5365	2	83	9	N	75	23	1			172
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5523	2	109	9	N	99	186	1			85
07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5098	2	75	9	N	68					153
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5318	2	88	9	N	80					233
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5117	2	80	9	N	73	176	1			130
*10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5038	2	88	9	N	80					210

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

05	3565	X	2060	-0-	-1505	-0-	2060	2			N	-0-					96
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2721	2	152	9	N	138	187	1			47
07	2604	X	2110	-0-	-494	-0-	2097	2	13	9	N	12					59
08	2263	X	1934	-0-	-329	-0-	1934	2			N	-0-					59
09	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2403	2	39	9	N	35					94
10	2976	X	1890	-0-	-1086	-0-	1890	2			N	-0-					94

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

05	5115	X	1138	-0-	-3977	-0-	1120	2	18	9	N	16					147
06	4650	X	232	-0-	-4418	-0-	232	2			N	-0-					147
07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	N	3					150
08	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1603	2	23	9	N	21					171
09	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12					183
*10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1937	2	30	9	N	27	187	1			23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4562	2	91	9	N	83					202
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	4996	2	105	9	N	95	188	1			109
07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4808	2	103	9	N	94					203
08	4619	X	3472	-0-	-1147	-0-	3386	2	86	9	N	78	176	1			105
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5069	2	78	9	N	71					176
*10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6506	2	83	9	N	75					251

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	930	2	34	9	N	31	66	1			30
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1007	2	20	9	N	18					48
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1026	2	22	9	N	20					68
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	833	2	28	9	N	25					93
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	N	9	46	1			56
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1024	2	26	9	N	24	52	1			28

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4046	2	63	9	N	57					74
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3936	2	70	9	N	64					138
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4020	2	58	9	N	53					191
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4064	2	81	9	N	74	192	1			73
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3833	2	62	9	N	56					129
*10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3897	2	47	9	N	43					172

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

05	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	4557	2	85	9	N	77					103
06	4530	X	3583	-0-	-947	-0-	3550	2	33	9	N	30					133
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4937	2	57	9	N	52	143	1			42
08	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	4474	2	53	9	N	48					90
09	4560	X	4226	-0-	-334	-0-	4186	2	40	9	N	36					126
10	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4353	2	25	9	N	23					149

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

05	8246	X	7740	-0-	-506	-0-	7616	2	124	9	N	113	129	1			60
06	7650	X	7389	-0-	-261	-0-	7295	2	94	9	N	85					145
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7342	2	78	9	N	71	96	1			120
08	8029	X	7559	-0-	-470	-0-	7472	2	87	9	N	79	59	1			140
09	7620	X	7295	-0-	-325	-0-	7211	2	84	9	N	76	113	1			103
10	7750	X	7645	-0-	-105	-0-	7555	2	90	9	N	82	161	1			24

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	878	1	5439	2	N	138	193	1			98
							152	9									
06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	850	1	5020	2	N	124					222
							136	9									
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	854	1	4566	2	N	101	192	1			131
							111	9									
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	878	1	5269	2	N	110	118	1			123
							121	9									
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	850	1	4903	2	N	122	201	1			44
							134	9									
*10	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	878	1	5025	2	N	119	106	1			57
							131	9									

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4601	2	187	9	N	170	188	1			244
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3034	2	43	9	N	39	185	1			98
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3310	2	69	9	N	63					161
08	3441	X	2799	-0-	-642	-0-	2737	2	62	9	N	56					217
09	3330	X	2792	-0-	-538	-0-	2745	2	47	9	N	43	193	1			67
10	3441	X	133	-0-	-3308	-0-	131	2	2	9	N	2					69

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11284	2	239	9	N	217	112	1			233
06	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10713	2	206	9	N	187	192	1			228
07	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10503	2	199	9	N	181	184	1			225
08	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	10837	2	226	9	N	205	187	1			243
09	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10469	2	263	9	N	239	387	1			95
*10	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10738	2	189	9	N	172					267

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

05	11284	X	11185	-0-	-99	-0-	10998	2	187	9	N	170	187	1			154
06	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11445	2	175	9	N	159	104	1			209
07	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11162	2	164	9	N	149	197	1			161
08	12958	X	6057	-0-	-6901	-0-	5993	2	64	9	N	58	107	1			112
09	11910	X	10815	-0-	-1095	-0-	10666	2	149	9	N	135					247
*10	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	11852	2	165	9	N	150	248	1			149

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	878	1	2557	2	N	35					263
							39	9									
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	773	1	2461	2	N	43	185	1			121
							47	9									
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	837	1	2596	2	N	42					163
							46	9									
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	812	1	2595	2	N	45					208
							50	9									
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	785	1	2414	2	N	41					249
							45	9									
*10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	826	1	2759	2	N	45					294
							50	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11185	2	155	9	N	141	101	1			178
06	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	1044	1	10864	2	N	133	189	1			122
							146	9									
07	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	1079	1	8856	2	N	127	196	1			53
							140	9									
08	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1079	1	668	2	N	-0-					53
09	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	1044	1	15523	2	N	270	265	1			58
							297	9									
*10	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	1079	1	13612	2	N	186					244
							205	9									

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

05	6107	X	4135	-0-	-1972	-0-	707	1	3371	2	N	52	83	1			94
							57	9									
06	5520	X	4618	-0-	-902	-0-	684	1	3865	2	N	63					157
							69	9									
07	4836	X	4276	-0-	-560	-0-	707	1	3491	2	N	71	118	1			110
							78	9									
08	6231	X	5136	-0-	-1095	-0-	707	1	4339	2	N	82	140	1			52
							90	9									
09	4830	X	4246	-0-	-584	-0-	661	1	3524	2	N	55					107
							61	9									
10	4774	X	4054	-0-	-720	-0-	663	1	3371	2	N	18	80	1			45
							20	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

05	6665	X	3867	-0-	-2798	-0-	3727	2	140	9	Y	127	189	1			398
06	DLQ	G-10	3253	-0-	3253	3253	3166	2	87	9	Y	79	189	1			288
07	6987	X	3734	-0-	-3253	-0-	3640	2	94	9	Y	85					373
08	5208	X	3644	-0-	-1564	-0-	3563	2	81	9	Y	74	190	1			257
09	4080	X	3461	-0-	-619	-0-	3370	2	91	9	Y	83					340
10	3875	X	3308	-0-	-567	-0-	3219	2	89	9	Y	81					421

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	878	1	5479	2	N	29					134
							32	9									
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	835	1	5385	2	N	17					151
							19	9									
07	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	878	1	5254	2	N	26					177
							29	9									
08	6138	X	5916	-0-	-222	-0-	864	1	5009	2	N	39					216
							43	9									
09	6180	X	5951	-0-	-229	-0-	781	1	5137	2	N	30	173	1			73
							33	9									
10	6448	X	5752	-0-	-696	-0-	701	1	4995	2	N	51					124
							56	9									

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

05	10757	X	7114	-0-	-3643	-0-	7081	2	33	9	N	30					144
06	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8368	2	29	9	N	26					170
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6629	2	51	9	N	46	178	1			38
08	9269	X	3283	-0-	-5986	-0-	3252	2	31	9	N	28					66
09	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9353	2	140	9	N	127					193
10	8680	X	6681	-0-	-1999	-0-	6609	2	72	9	N	65	91	1			167

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10885	-0-	-27	-0-	10743	2	142	9	N	129	189	1			184
06	10560	X	10313	-0-	-247	-0-	10202	2	111	9	N	101					285
07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10335	2	97	9	N	88	192	1			181
08	11346	X	10271	-0-	-1075	-0-	10172	2	99	9	N	90	190	1			81
09	10530	X	9796	-0-	-734	-0-	9701	2	95	9	N	86					167
10	10881	X	10167	-0-	-714	-0-	10080	2	87	9	N	79					246

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	1061	1	8060	2	N	55					234
							61	9									
06	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	1012	1	7833	2	N	42					276
							46	9									
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	908	1	7246	2	N	52	177	1			151
							57	9									
08	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	938	1	7553	2	N	47					198
							52	9									
09	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	947	1	7444	2	N	56					254
							62	9									
*10	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	1027	1	7243	2	N	65					319
							72	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4967	2	92	9	N	84	190	1			192
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5065	2	55	9	N	50					242
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5584	2	75	9	N	68	192	1			118
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4874	2	74	9	N	67					185
09	4620	X	4313	-0-	-307	-0-	4251	2	62	9	N	56					241
10	4774	X	4754	-0-	-20	-0-	4691	2	63	9	N	57	187	1			111

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	1079	1	11007	2	N	90	188	1			78
							99	9									
06	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	1044	1	17254	2	N	84					162
							92	9									
07	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	1079	1	15915	2	N	97					259
							107	9									
08	7781	X	7585	-0-	-196	-0-	1079	1	6460	2	N	42					301
							46	9									
09	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	1044	1	8258	2	N	78	181	1			198
							86	9									
*10	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	1079	1	7311	2	N	48					246
							53	9									

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2291	-0-	-313	-0-	878	1	1361	2	N	47					268
							52	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	497	1	1613	2	N	67					335
							74	9									
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	878	1	1402	2	N	41	192	1			184
							45	9									
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	878	1	1284	2	N	48					232
							53	9									
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	850	1	1298	2	N	40	57	1			215
							44	9									
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	878	1	1291	2	N	57					272
							63	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	878	1	2063	2	N	61					326
							67	9									
06	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	665	1	2068	2	N	50					376
							55	9									
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	335	1	2250	2	N	48					424
							53	9									
08	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	335	1	2233	2	N	49	252	1			221
							54	9									
09	2910	X	2534	-0-	-376	-0-	324	1	2167	2	N	39					260
							43	9									
10	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	335	1	2233	2	N	47					307
							52	9									

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

05	10912	X	9488	-0-	-1424	-0-	707	1	8646	2	N	123	194	1			85
							135	9									
06	10110	X	9628	-0-	-482	-0-	684	1	8853	2	N	83					168
							91	9									
07	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	707	1	8685	2	N	85					253
							94	9									
08	10540	X	9407	-0-	-1133	-0-	707	1	8610	2	N	82	187	1			148
							90	9									
09	9570	X	9055	-0-	-515	-0-	684	1	8274	2	N	88					236
							97	9									
10	9951	X	9128	-0-	-823	-0-	707	1	8345	2	N	69	188	1			117
							76	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

05	6913	X	4696	-0-	-2217	-0-	4613	2	83	9	N	75					245
06	6090	X	3710	-0-	-2380	-0-	3655	2	55	9	N	50					295
07	3441	X	2976	-0-	-465	-0-	2935	2	41	9	N	37					332
08	6076	X	4431	-0-	-1645	-0-	4399	2	32	9	N	29	191	1			170
09	5880	X	3076	-0-	-2804	-0-	3030	2	46	9	N	42					212
10	4681	X	2284	-0-	-2397	-0-	2260	2	24	9	N	22					234

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	65	2	59	9	N	54					182
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					182
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					182
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					182
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					182
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					182

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5876	2	53	9	N	48					297
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4822	2	217	9	N	197					494
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4493	2	47	9	N	43	374	1			163
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3960	2	30	9	N	27					190
09	3570	X	3273	-0-	-297	-0-	3258	2	15	9	N	14					204
*10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					204

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

05	11687	X	9238	-0-	-2449	-0-	9100	2	138	9	N	125					336
06	10380	X	8958	-0-	-1422	-0-	8853	2	105	9	N	95	188	1			243
07	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9073	2	89	9	N	81	186	1			138
08	10137	X	8577	-0-	-1560	-0-	8479	2	98	9	N	89					227
09	9390	X	8525	-0-	-865	-0-	8409	2	116	9	N	105	178	1			154
10	9269	X	8972	-0-	-297	-0-	8902	2	70	9	N	64					218

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

05	8339	X	7679	-0-	-660	-0-	7571	2	108	9	Y	98					266
06	DLQ G-10		7334	-0-	7334	7334	7248	2	86	9	Y	78	189	1			155
07	14768	X	7434	-0-	-7334	-0-	7348	2	86	9	Y	78	182	1			51
08	7998	X	7556	-0-	-442	-0-	7476	2	80	9	Y	73					124
09	7710	X	7040	-0-	-670	-0-	6961	2	79	9	Y	72					196
10	7688	X	7010	-0-	-678	-0-	6931	2	79	9	Y	72	195	1			73

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

05	6448	X	6076	-0-	-372	-0-	6076	2			N	-0-					157
06	6150	X	6044	-0-	-106	-0-	6000	2	44	9	N	40					197
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5931	2	28	9	N	25					222
08	6355	X	6024	-0-	-331	-0-	5985	2	39	9	N	35					257
09	5880	X	5185	-0-	-695	-0-	5150	2	35	9	N	32					289
10	6231	X	6083	-0-	-148	-0-	6046	2	37	9	N	34	194	1			129

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

05	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	1079	1	6649	2	N	50					246
							55	9									
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	1044	1	5771	2	N	62					308
							68	9									
07	10199	X	7244	-0-	-2955	-0-	1079	1	6126	2	N	35	195	1			148
							39	9									
08	10199	X	8929	-0-	-1270	-0-	1079	1	7767	2	N	75					223
							83	9									
09	9870	X	5866	-0-	-4004	-0-	1044	1	4767	2	N	50	192	1			81
							55	9									
10	7781	X	4977	-0-	-2804	-0-	1079	1	3874	2	N	22					103
							24	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					344
09	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					344
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					344

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

05	5518	X	4718	-0-	-800	-0-	4630	2	88	9	N	80	184	1			197
06	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	3908	2	52	9	N	47					244
07	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	4260	2	57	9	N	52					296
08	5115	X	4237	-0-	-878	-0-	4158	2	79	9	N	72	187	1			181
09	4950	X	3987	-0-	-963	-0-	3910	2	77	9	N	70					251
10	4712	X	3774	-0-	-938	-0-	3707	2	67	9	N	61	186	1			126

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5415	2	119	9	N	108	48	1			174
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5381	2	120	9	N	109	189	1			94
07	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8295	2	161	9	N	146	186	1			54
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7762	2	90	9	N	82					136
09	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8306	2	86	9	N	78	185	1			29
*10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6397	2	130	9	N	118					147

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

05	8990	X	7004	-0-	-1986	-0-	6887	2	117	9	N	106					289
06	7350	X	6533	-0-	-817	-0-	6487	2	46	9	N	42	183	1			148
07	8339	X	6789	-0-	-1550	-0-	6691	2	98	9	N	89					237
08	8432	X	7641	-0-	-791	-0-	7591	2	50	9	N	45	191	1			91
09	7590	X	7517	-0-	-73	-0-	7410	2	107	9	N	97					188
*10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7544	2	69	9	N	63	184	1			67

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

05	4588	X	3553	-0-	-1035	-0-	3540	2	13	9	N	12					71
06	4440	X	2999	-0-	-1441	-0-	2971	2	28	9	N	25					96
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	62					158
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	24					182
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	18					200
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	28	186	1			42

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					80
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					80
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					80
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					80
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					80
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5991	2	84	9	N	76	187	1			188
06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5522	2	107	9	N	97					285
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6494	2	85	9	N	77	184	1			178
08	6479	X	5930	-0-	-549	-0-	5879	2	51	9	N	46					224
09	6090	X	5904	-0-	-186	-0-	5870	2	34	9	N	31					255
*10	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6239	2	26	9	N	24	195	1			84

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					112
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					112
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	338	2	37	9	N	34					146
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					146
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	386	2	31	9	N	28					174
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	135	2	15	9	N	14					188

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

05	1147	X	7	-0-	-1140	-0-	7	2			N	-0-					172
06	1110	X	68	-0-	-1042	-0-	68	2			N	-0-					172
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	1178	X	50	-0-	-1128	-0-	50	2			N	-0-					172
09	180	X	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					172
*10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	311	2	12	9	N	11					183

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

05	15872	X	14064	-0-	-1808	-0-	1041	1	12778	2	N	223	190	1			136
							245	9									
06	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	1009	1	12482	2	N	196	185	1			147
							216	9									
07	12989	X	12677	-0-	-312	-0-	1056	1	11399	2	N	202	193	1			156
							222	9									
08	15345	X	12493	-0-	-2852	-0-	1079	1	11180	2	N	213	191	1			178
							234	9									
09	14760	X	11986	-0-	-2774	-0-	1044	1	10711	2	N	210	185	1			203
							231	9									
10	14167	X	12143	-0-	-2024	-0-	1079	1	10841	2	N	203	195	1			211
							223	9									

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

05	6975	X	6589	-0-	-386	-0-	6424	2	165	9	N	150	188	1			226
06	6420	X	6136	-0-	-284	-0-	5991	2	145	9	N	132					358
07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6080	2	155	9	N	141	188	1			311
08	7006	X	6158	-0-	-848	-0-	6017	2	141	9	N	128	192	1			247
09	6480	X	6067	-0-	-413	-0-	5917	2	150	9	N	136	178	1			205
10	6603	X	6006	-0-	-597	-0-	5864	2	142	9	N	129	196	1			138

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3898	-0-	-597	-0-	3868	2	30	9	N	27	183	1			64
06	4320	X	3393	-0-	-927	-0-	3360	2	33	9	N	30					94
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3461	2	36	9	N	33					127
08	4774	X	3491	-0-	-1283	-0-	3462	2	29	9	N	26					153
09	4080	X	3233	-0-	-847	-0-	3188	2	45	9	N	41					194
10	3906	X	2856	-0-	-1050	-0-	2830	2	26	9	N	24					218

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5859	2	97	9	N	88	185	1			104
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5651	2	147	9	N	134	68	1			170
07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5780	2	54	9	N	49	70	1			149
08	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5610	2	88	9	N	80	82	1			147
09	5910	X	5577	-0-	-333	-0-	5492	2	85	9	N	77	115	1			109
10	5983	X	5758	-0-	-225	-0-	5673	2	85	9	N	77					186

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

05	4526	X	4381	-0-	-145	-0-	4372	2	9	9	N	8	86	1			83
06	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	4022	2	10	9	N	9					92
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3864	2	17	9	N	15	46	1			61
08	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	4210	2	33	9	N	30					91
09	4530	X	2893	-0-	-1637	-0-	2883	2	10	9	N	9					100
10	4371	X	4046	-0-	-325	-0-	4007	2	39	9	N	35					135

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

05	5983	X	5575	-0-	-408	-0-	5480	2	95	9	N	86	168	1			45
06	5340	X	5228	-0-	-112	-0-	5154	2	74	9	N	67	81	1			31
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5128	2	68	9	N	62					93
08	6634	X	5280	-0-	-1354	-0-	5210	2	70	9	N	64	83	1			74
09	6420	X	4852	-0-	-1568	-0-	4782	2	70	9	N	64	93	1			45
10	5580	X	5042	-0-	-538	-0-	4979	2	63	9	N	57					102

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

05	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12459	2	158	9	N	144	129	1			135
06	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12098	2	144	9	N	131	178	1			88
07	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12146	2	139	9	N	126	115	1			99
08	12059	X	11697	-0-	-362	-0-	11546	2	151	9	N	137	101	1			135
09	12210	X	11372	-0-	-838	-0-	11242	2	130	9	N	118	141	1			112
10	12648	X	10838	-0-	-1810	-0-	10730	2	108	9	N	98	116	1			94

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

05	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10566	2	147	9	N	134	189	1			99
06	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10519	2	109	9	N	99	82	1			116
07	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9819	2	119	9	N	108					224
08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9090	2	128	9	N	116	173	1			167
09	11820	X	6544	-0-	-5276	-0-	6471	2	73	9	N	66	109	1			124
*10	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12295	2	116	9	N	105	138	1			91

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

05	1705	X	150	-0-	-1555	-0-	148	2	2	9	N	2					40
06	1650	X	128	-0-	-1522	-0-	128	2			N	-0-					40
07	744	X	131	-0-	-613	-0-	131	2			N	-0-					40
08	744	X	71	-0-	-673	-0-	71	2			N	-0-	2	5			38
09	510	X	135	-0-	-375	-0-	135	2			N	-0-					38
10	155	X	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	10975	-0-	-1301	-0-	10800	2	175	9	N	159	191	1			144
06	11880	X	10788	-0-	-1092	-0-	10690	2	98	9	N	89					233
07	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10853	2	118	9	N	107	191	1			149
08	11780	X	10975	-0-	-805	-0-	10826	2	149	9	N	135	190	1			94
09	11130	X	10574	-0-	-556	-0-	10460	2	114	9	N	104					198
10	11160	X	10519	-0-	-641	-0-	10416	2	103	9	N	94	176	1			116

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4739	-0-	-314	-0-	4655	2	84	9	N	76	104	1			119
06	4770	X	4495	-0-	-275	-0-	4426	2	69	9	N	63					182
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4506	2	51	9	N	46	187	1			41
08	4805	X	4445	-0-	-360	-0-	4384	2	61	9	N	55					96
09	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4339	2	59	9	N	54					150
10	4743	X	4635	-0-	-108	-0-	4572	2	63	9	N	57	181	1			26

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5161	-0-	-729	-0-	4993	2	168	9	N	153	217	1			117
06	5700	X	4985	-0-	-715	-0-	4823	2	162	9	N	147					264
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5060	2	119	9	N	108	182	1			190
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5263	2	147	9	N	134	185	1			139
09	5100	X	5034	-0-	-66	-0-	4921	2	113	9	N	103	193	1			49
*10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5114	2	120	9	N	109					158

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	17448	-0-	-160	-0-	17264	2	184	9	N	167	190	1			185
06	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16675	2	167	9	N	152	190	1			147
07	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	16911	2	165	9	N	150	186	1			111
08	17577	X	16528	-0-	-1049	-0-	16388	2	140	9	N	127	169	1			69
09	17010	X	15831	-0-	-1179	-0-	15674	2	157	9	N	143					212
10	17453	X	16175	-0-	-1278	-0-	16017	2	158	9	N	144	179	1			177

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	7970	-0-	-2911	-0-	7786	2	184	9	N	167	179	1			220
06	9960	X	7725	-0-	-2235	-0-	7573	2	152	9	N	138	185	1			173
07	8370	X	7840	-0-	-530	-0-	7682	2	158	9	N	144	182	1			135
08	9486	X	7737	-0-	-1749	-0-	7575	2	162	9	N	147	189	1			93
09	8310	X	7591	-0-	-719	-0-	7444	2	147	9	N	134					227
10	7998	X	6900	-0-	-1098	-0-	6751	2	149	9	N	135	180	1			182

THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

05	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	28073	2	188	9	N	171	188	1			460
06	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	25728	2	207	9	N	188	185	1			463
07	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	23573	2	98	9	N	89	175	1			377
08	21136	X	21136	-0-	-0-	-0-	21018	2	118	9	N	107	183	1			301
09	20920	X	20920	-0-	-0-	-0-	20771	2	149	9	N	135					436
*10	20161	X	20161	-0-	-0-	-0-	20003	2	158	9	N	144	192	1			388

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN 8 WELL #: 2H RRCID -> 290709 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 11644 PERF.12514 - 16460

05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					163
06	1500	X	998	-0-	-502	-0-	998	3			N	-0-					163
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					163
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					163
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	3	2	9	N	2					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC //CONT.// 809942
THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2670	2	2	9	Y	2	3	1			8
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					8
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	Y	2					10
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	Y	2					12
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	Y	2	4	1			8
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					8
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	Y	1					9
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	992	2	2	9	Y	2					11
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	117	2	80	9	Y	73	4	1			116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					130
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	38	2	22	9	Y	20					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					170
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3394	-0-	294	294	3376	2	18	9	Y	16	8	1			46
06	1120	N	826	-0-	-294	-0-	826	2			Y	-0-					46
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					46
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*09	900	X	136	-0-	-764	-0-	136	2			Y	-0-					46
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					46

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1955	2	39	9	Y	35	6	1			29
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					29
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35	9	Y	32					61
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	Y	1					62
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	Y	2					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	Y	1	3	1			20
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					20
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					20
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					20
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2	3	1			144
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					144
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1					145
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	N	3					148
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	622	2	4	9	N	4					152
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	1			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1503	2	2	9	N	2					36
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1798	2	3	9	N	3					39
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1138	2	7	9	N	6					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	Y	2	10	1			129
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					129
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					129
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	2	3	9	Y	3					132
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1194	2	35	9	Y	32					164
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1618	2	21	9	N	19	2	1			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					63
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					63
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	N	3					4
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	3					7
*09	972	X	972	-0-	-0-	-0-	969	2	3	9	N	3					10
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1922	2	12	9	Y	11					38
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	Y	3					41
*09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1761	2	13	9	Y	12					53
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	N	1	1	1			64
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					64
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					64
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2					66
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	526	2	46	9	N	42					108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	2	2	9	N	2	8	1			140
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					140
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	N	1					141
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	876	2	3	9	N	3					144
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	2	2	9	N	2					146
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-	6	1			11
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					11
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	710	2	1	9	Y	1					12
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	Y	2					14
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	Y	3					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1062	2	7	9	N	6	7	1			147
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					147
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					147
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3					150
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	N	3					153
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	2	8	9	N	7	2	1			82
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					82
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4					86
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	708	2	43	9	N	39					125
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	N	3					128
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					68
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BROWN 61 WELL #: RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	2	1			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2252	2	11	9	N	10					109
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					109
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2226	2	3	9	N	3					112
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					112
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1498	2	69	9	N	63	5	1			131
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					131
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					131
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					131
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					131
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					1
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					1
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					1
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					1
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1010	2	36	9	N	33					175
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	N	10					185
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					186
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	897	2	10	9	N	9					195
*09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	2	3	9	N	3					198
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					24
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					24
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					24
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					24
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

05	3100	N	4403	-0-	1303	1303	4253	2	150	9	N	136	4	1			177
06	1387	N	84	-0-	-1303	-0-	77	2	7	9	N	6					183
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					183
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	502	2	74	9	N	67					250
09	660	X	386	-0-	-274	-0-	382	2	4	9	N	4					254
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					254

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1	7	1			102
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					102
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1					103
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1					104
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	Y	3					107
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1	7	1			76
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					76
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					76
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					78
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	1					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1	8	1			101
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					101
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	324	2	34	9	N	31					132
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	584	2	41	9	N	37					169
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	571	2	9	9	N	8					177
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1	9	1			143
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					143
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	2	7	9	N	6					149
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	N	4					153
*09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	2	9	9	N	8					161
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	2	7	9	N	6	3	1			40
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					40
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					40
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	722	2	3	9	N	3					43
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	N	1					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2182	2	43	9	N	39	5	1			79
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1708	2	25	9	N	23					102
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	N	16					118
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1160	2	8	9	N	7					125
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1902	2	51	9	N	46					171
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	731	2	37	9	N	34	7	1			134
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1437	2	8	9	N	7					141
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	N	3					144
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					144
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1686	2	1	9	N	1	2	1			6
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					6
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					6
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					6
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2980	2	18	9	N	16	6	1			25
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	40	2	14	9	N	13					38
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	283	2	61	9	N	55					93
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	417	2	11	9	N	10					103
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1					104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	667	2	12	9	N	11	5	1			190
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	642	2	8	9	N	7					197
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	N	4					201
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					202
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					204
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DONELSON 15 WELL #: RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 239826 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2018

TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 241143 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860

05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2018

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1651	2	36	9	N	33					101
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1649	2	26	9	N	24					125
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1659	2	20	9	N	18					143
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	N	8					151
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1653	2	15	9	N	14					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	N	5	3	1			6
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					6
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4					10
08	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2918	2	10	9	N	9					19
*09	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2199	2	12	9	N	11					30
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					26
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1397	2	23	9	N	21					143
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1671	2	41	9	N	37					180
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					180
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					180
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					180
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1134	2	10	9	N	9	2	1			35
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					35
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	1786	-0-	-3484	-0-	1665	2	121	9	N	110	172	1			245
06	5100	X	2292	-0-	-2808	-0-	1849	2	443	9	N	403	383	1			265
07	4340	X	2645	-0-	-1695	-0-	2161	2	484	9	N	440	366	1			339
08	4340	X	3523	-0-	-817	-0-	3120	2	403	9	N	366	382	1			323
*09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3338	2	657	9	N	597	561	1			359
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					359

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7328	2	70	9	N	64					295
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6345	2	44	9	N	40	171	1			164
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5146	2	96	9	N	87					251
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7230	2	227	9	N	206					457
*09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5043	2	101	9	N	92					549
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					549

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12608	2	36	9	N	33	200	1			106
06	3000	N	10869	-0-	7869	7869	10813	2	56	9	N	51					157
07	3100	N	14256	-0-	11156	19025	14212	2	44	9	N	40					197
08	33981	X	14956	-0-	-19025	-0-	14915	2	41	9	N	37					234
*09	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14135	2	83	9	N	75					309
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					309

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					225
06	26505	X	26505	-0-	-0-	-0-	26384	2	121	9	N	110	197	1			138
07	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	25159	2	133	9	N	121	179	1			80
08	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	18250	2	31	9	N	28					108
*09	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11514	2	31	9	N	28					136
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					136

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	3105	-0-	-2196	-0-	3029	2	76	9	N	69	202	1			119
06	5700	X	2203	-0-	-3497	-0-	2203	2			N	-0-					119
07	5890	X	3023	-0-	-2867	-0-	3023	2			N	-0-					119
08	5146	X	3532	-0-	-1614	-0-	3532	2			N	-0-					119
09	4980	X	4254	-0-	-726	-0-	4221	2	33	9	N	30					149
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					149

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31153	X	31153	-0-	-0-	-0-	31087	2	66	9	N	60	185	1			58
06	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	25407	2	59	9	N	54					112
07	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	22451	2	95	9	N	86					198
08	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9851	2	88	9	N	80					278
*09	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14893	2	8	9	N	7	199	1			86
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40519	X	40519	-0-	-0-	-0-	40314	2	205	9	N	186					496
06	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	9999	2	62	9	N	56					552
07	9021	X	8755	-0-	-266	-0-	8547	2	208	9	N	189					741
08	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14312	2	12	9	N	11					752
09	8730	X	8680	-0-	-50	-0-	8627	2	53	9	N	48	375	1			425
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					425

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32802	X	32802	-0-	-0-	-0-	32602	2	200	9	N	182					503
06	42247	X	42247	-0-	-0-	-0-	41872	2	375	9	N	341					844
07	42020	X	42020	-0-	-0-	-0-	41720	2	300	9	N	273	395	1			722
*08	62238	X	62238	-0-	-0-	-0-	62093	2	145	9	N	132					854
*09	28660	X	28660	-0-	-0-	-0-	28220	2	440	9	N	400	578	1			676
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					676

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10078	2	142	9	N	129	178	1			130
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	N	3					133
07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1816	2	57	9	N	52					185
*08	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					185
*09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					185
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9264	2	287	9	N	261	584	1			278
06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8036	2	188	9	N	171					449
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7044	2	166	9	N	151	192	1			408
*08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4309	2	156	9	N	142	197	1			353
*09	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1551	2	18	9	N	16					369
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					369

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15519	2	376	9	N	342	381	1			613
06	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	20396	2	586	9	N	533	369	1			777
07	23891	X	23891	-0-	-0-	-0-	23549	2	342	9	N	311	197	1			891
*08	33833	X	33833	-0-	-0-	-0-	33712	2	121	9	N	110	390	1			611
*09	26147	X	26147	-0-	-0-	-0-	25837	2	310	9	N	282	197	1			696
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					696

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37989	X	37989	-0-	-0-	-0-	37660	2	329	9	N	299	397	1			487
06	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	28692	2	363	9	N	330	191	1			626
07	29226	X	29226	-0-	-0-	-0-	28982	2	244	9	N	222					848
*08	27291	X	27291	-0-	-0-	-0-	27212	2	79	9	N	72	188	1			732
*09	31997	X	31997	-0-	-0-	-0-	31676	2	321	9	N	292	204	1			820
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					820

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					205
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					205
07	4402	X	9	-0-	-4393	-0-	9	2			N	-0-					205
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					205
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					205
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33597	X	33597	-0-	-0-	-0-	33188	2	409	9	N	372	398	1			445
06	28826	X	28826	-0-	-0-	-0-	28472	2	354	9	N	322	395	1			372
07	31083	X	31083	-0-	-0-	-0-	30716	2	367	9	N	334	184	1			522
*08	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	23532	2	331	9	N	301					823
*09	30140	X	30140	-0-	-0-	-0-	29881	2	259	9	N	235	383	1			675
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					675

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	8506	-0-	-1724	-0-	8317	2	189	9	N	172	196	1			231
06	7080	X	416	-0-	-6664	-0-	415	2	1	9	N	1					232
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					232
08	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					232
09	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					232
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					232

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33828	X	33828	-0-	-0-	-0-	33418	2	410	9	N	373	197	1			515
06	24477	X	24477	-0-	-0-	-0-	24194	2	283	9	N	257	169	1			603
07	29740	X	29740	-0-	-0-	-0-	29447	2	293	9	N	266	580	1			289
*08	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17098	2	187	9	N	170					459
*09	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10160	2	179	9	N	163	197	1			425
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8147	2	141	9	N	128					217
06	3330	X	1213	-0-	-2117	-0-	1195	2	18	9	N	16	197	1			36
07	3813	X	2996	-0-	-817	-0-	2901	2	95	9	N	86					122
08	4805	X	780	-0-	-4025	-0-	574	2	206	9	N	187					309
09	4650	X	201	-0-	-4449	-0-	201	2			N	-0-					309
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					309

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	20817	2	304	9	N	276	197	1			527
06	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	20657	2	397	9	N	361	396	1			492
07	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	22214	2	406	9	N	369	205	1			656
*08	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	18552	2	294	9	N	267					923
*09	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	15140	2	591	9	N	537	198	1			1262
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1262

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	323	2	58	9	N	53					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	250	-0-	-13793	-0-	236	2	14	9	N	13					235
06	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-					235
07	13020	X	7768	-0-	-5252	-0-	7531	2	237	9	N	215					450
08	13020	X	9093	-0-	-3927	-0-	9057	2	36	9	N	33					483
09	11430	X	7037	-0-	-4393	-0-	7018	2	19	9	N	17					500
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					500

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	5001	-0-	-5415	-0-	4802	2	199	9	N	181	377	1			59
06	9060	X	4607	-0-	-4453	-0-	4408	2	199	9	N	181					240
07	9238	X	5818	-0-	-3420	-0-	5661	2	157	9	N	143	191	1			192
08	9424	X	4865	-0-	-4559	-0-	4705	2	160	9	N	145					337
09	9120	X	4696	-0-	-4424	-0-	4657	2	39	9	N	35	194	1			178
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					178

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	1667	-0-	-2704	-0-	1627	2	40	9	N	36					145
06	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10874	2	98	9	N	89					234
07	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16780	2	187	9	N	170	200	1			204
08	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13851	2	45	9	N	41					245
*09	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	15970	2	215	9	N	195					440
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					440

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7104	2	372	9	N	338	194	1			360
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8816	2	127	9	N	115					475
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6623	2	209	9	N	190	402	1			263
08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5781	2	211	9	N	192					455
09	6330	X	3943	-0-	-2387	-0-	3813	2	130	9	N	118	198	1			375
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					375

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	197	1			281
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1641	2	68	9	N	62	201	1			142
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1922	2	119	9	N	108					250
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6385	2	50	9	N	45					295
09	4290	X	940	-0-	-3350	-0-	916	2	24	9	N	22					317
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					317

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24666	X	24666	-0-	-0-	-0-	24523	2	143	9	N	130					523
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5390	2	232	9	N	211	186	1			548
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					548
*08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					548
*09	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	20159	2			N	-0-					548
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					548

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	19213	2	199	9	N	181					295
06	3000	N	17420	-0-	14420	14420	17288	2	132	9	N	120	195	1			220
07	27286	X	12866	-0-	-14420	-0-	12793	2	73	9	N	66					286
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6428	2	50	9	N	45					331
*09	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9586	2	34	9	N	31					362
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					362

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	3959	-0-	-3760	-0-	3783	2	176	9	N	160					253
06	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10653	2	97	9	N	88	145	1			196
07	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10796	2	97	9	N	88					284
08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5831	2	89	9	N	81					365
*09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-	200	1			165
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					165

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					283
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4175	2	242	9	N	220	400	1			103
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3905	2	221	9	N	201	204	1			100
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3647	2	189	9	N	172	200	1			72
*09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3373	2	219	9	N	199					271
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018

VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2020 - P/A 08/18/20

CARR 14 WELL #: RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

VANDIVER WELL #: RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017

MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2622	3	89	9	N	81	1	1			80

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	384	1	241	3	N	-0-					69
06	750 X	678	-0-	-72	-0-	372	1	306	3	N	-0-					69
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	384	1	203	3	N	-0-					69
08	620 N	281	-0-	-339	-0-	281	3			N	-0-					69
09	690 N	209	-0-	-481	-0-	209	3			N	-0-					69
10	589 N	214	-0-	-375	-0-	214	3			N	-0-					69

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	384	1	3298	3	N	9	1	1			190
						10	9									
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	372	1	2793	3	N	-0-					190
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	384	1	2243	3	N	3					193
						3	9									
08	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2244	3	48	9	N	44					237
09	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1629	3	51	9	N	46	191	1			92
*10	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	384	1	1074	3	N	-0-			36
06	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	372	1	1020	3	N	-0-			36
07	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	384	1	1025	3	N	-0-			36
08	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	384	1	1030	3	N	-0-			36
09	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	372	1	989	3	N	-0-			36
10	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	384	1	1005	3	N	-0-			36

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

05	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	1			N	-0-			62
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	1			N	-0-			62
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			62
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			62
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			62
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			62

CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2021

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

05	868	N	861	-0-	-7	-0-	384	1	477	3	N	-0-				120
06	990	N	847	-0-	-143	-0-	372	1	475	3	N	-0-				120
07	961	N	917	-0-	-44	-0-	384	1	533	3	N	-0-				120
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	384	1	538	3	N	-0-				120
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	372	1	511	3	N	-0-				120
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	384	1	530	3	N	-0-				120

TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2021

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	897	-0-	897	897	372	1	494	3	N	28					28
						31	9									
07	14B2 EXT	1169	-0-	1169	2066	384	1	773	3	N	11					39
						12	9									
08	14B2 EXT	629	-0-	629	2695	384	1	245	3	N	-0-	1	1			38
09	14B2 EXT	554	-0-	554	3249	372	1	182	3	N	-0-					38
*10	3794 X	545	-0-	-3249	-0-	384	1	161	3	N	-0-					38

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	483	1	444	3	N	-0-					17
06	990 N	872	-0-	-118	-0-	467	1	405	3	N	-0-					17
07	899 N	846	-0-	-53	-0-	483	1	363	3	N	-0-					17
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	483	1	414	3	N	-0-					17
09	870 N	839	-0-	-31	-0-	467	1	372	3	N	-0-					17
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	483	1	361	3	N	-0-					17

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	384	1	1302	3	N	-0-					91
06	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	372	1	1583	3	N	-0-					91
07	2015 N	1749	-0-	-266	-0-	384	1	1365	3	N	-0-					91
08	1674 N	1165	-0-	-509	-0-	1163	3	2	9	N	2	1	1			92
09	1950 N	1063	-0-	-887	-0-	1063	3			N	-0-					92
10	1736 N	998	-0-	-738	-0-	998	3			N	-0-					92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	384	1	654	3	N	11					71
							12	9									
06	1140	N	970	-0-	-170	-0-	372	1	592	3	N	5					76
							6	9									
07	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	384	1	721	3	N	13					89
							14	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	384	1	707	3	N	10	5	1			94
							11	9									
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	372	1	717	3	N	7					101
							8	9									
10	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	384	1	679	3	N	6					107
							7	9									

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

05	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	1			N	-0-					190
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					190
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					190
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					190
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	483	1	1714	3	N	-0-					147
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	467	1	1711	3	N	5					152
							6	9									
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	483	1	1618	3	N	7					159
							8	9									
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	483	1	1574	3	N	3	1	1			161
							3	9									
09	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	467	1	1390	3	N	-0-					161
*10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	483	1	1714	3	N	2					163
							2	9									

BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	405	1	703	3	N	-0-					39
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	392	1	673	3	N	-0-					39
07	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	405	1	693	3	N	-0-					39
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	405	1	694	3	N	-0-					39
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	392	1	662	3	N	-0-					39
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	405	1	685	3	N	-0-					39

CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	384	1	394	3	N	-0-					90
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	372	1	504	3	N	-0-					90
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	384	1	611	3	N	-0-					90
08	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	3			N	-0-					90
09	810	N	491	-0-	-319	-0-	491	3			N	-0-					90
10	837	N	421	-0-	-416	-0-	421	3			N	-0-					90

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	1			N	-0-					220
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					220
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					220
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					220
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	531	-0-	531	531	384	1	147	3	N	-0-					25

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					77
06	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	3			N	-0-					77
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					77
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					77
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					77
*10	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					77

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	2683	-0-	2683	2683	372	1	2311	3	N	-0-					84
07	14B2	EXT	1979	-0-	1979	4662	384	1	1595	3	N	-0-					84
08	14B2	EXT	1943	-0-	1943	6605	384	1	1559	3	N	-0-					84
09	14B2	EXT	1803	-0-	1803	8408	372	1	1431	3	N	-0-					84
*10	10117	X	1709	-0-	-8408	-0-	384	1	1325	3	N	-0-					84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	384	1	641	3	N	-0-					90
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	372	1	678	3	N	-0-					90
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	384	1	822	3	N	-0-					90
08	1023	N	816	-0-	-207	-0-	813	3	3	9	N	3	1	1			92
09	1050	N	782	-0-	-268	-0-	782	3			N	-0-					92
10	1209	N	796	-0-	-413	-0-	796	3			N	-0-					92

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	384	1	1194	3	N	-0-					74
06	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	372	1	1341	3	N	-0-					74
07	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	384	1	1259	3	N	-0-					74
08	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	384	1	1155	3	N	-0-					74
09	1710	N	1402	-0-	-308	-0-	372	1	1030	3	N	-0-					74
10	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	384	1	1014	3	N	-0-					74

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					55
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	372	1	157	3	N	-0-					55
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	1			N	-0-					55
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					55
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					55

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	483	1	1091	3	N	3					127
						3	9									
06	1740 N	1516	-0-	-224	-0-	467	1	1040	3	N	8					135
						9	9									
07	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	483	1	1027	3	N	-0-					135
08	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	483	1	1075	3	N	3	10	1			128
						3	9									
09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	467	1	1041	3	N	-0-					128
10	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	483	1	966	3	N	-0-					128

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	384	1	1668	3	N	-0-					48
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	372	1	2104	3	N	-0-					48
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	384	1	1753	3	N	-0-					48
08	2046 N	1704	-0-	-342	-0-	1704	3			N	-0-					48
09	2160 N	1588	-0-	-572	-0-	1588	3			N	-0-					48
*10	2139 N	1545	-0-	-594	-0-	1545	3			N	-0-					48

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	384	1	1181	3	N	-0-					109
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	372	1	1080	3	N	-0-					109
07	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	384	1	1062	3	N	-0-					109
08	1457 N	1063	-0-	-394	-0-	1063	3			N	-0-					109
09	1410 N	979	-0-	-431	-0-	979	3			N	-0-					109
*10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					109

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	384	1	709	3	N	-0-					27
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	372	1	683	3	N	-0-					27
07	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	384	1	692	3	N	-0-					27
08	1085 N	765	-0-	-320	-0-	765	3			N	-0-					27
09	1050 N	647	-0-	-403	-0-	647	3			N	-0-					27
10	1085 N	673	-0-	-412	-0-	673	3			N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2021

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	405	1	1516	3	N	-0-					61
06	2130 N	1733	-0-	-397	-0-	392	1	1341	3	N	-0-					61
07	2077 N	1662	-0-	-415	-0-	405	1	1257	3	N	-0-					61
08	1922 N	1703	-0-	-219	-0-	405	1	1298	3	N	-0-	3	1			58
09	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	392	1	1243	3	N	-0-					58
10	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	405	1	1241	3	N	-0-					58

FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	384	1	435	3	N	-0-					30
06	990 N	819	-0-	-171	-0-	372	1	447	3	N	-0-					30
07	899 N	830	-0-	-69	-0-	384	1	446	3	N	-0-					30
08	806 N	538	-0-	-268	-0-	538	3			N	-0-					30
09	810 N	527	-0-	-283	-0-	527	3			N	-0-					30
10	837 N	476	-0-	-361	-0-	476	3			N	-0-					30

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	483	1	424	3	N	-0-					33
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	467	1	365	3	N	-0-					33
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	483	1	358	3	N	-0-					33
08	899	N	806	-0-	-93	-0-	483	1	323	3	N	-0-					33
09	840	N	769	-0-	-71	-0-	467	1	302	3	N	-0-					33
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	483	1	331	3	N	-0-					33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	483	1	697	3	N	3					183
							3	9									
06	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	467	1	706	3	N	-0-					183
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	483	1	795	3	N	8					191
							9	9									
08	1178	N	840	-0-	-338	-0-	840	3			N	-0-	1	1			190
09	1170	N	814	-0-	-356	-0-	814	3			N	-0-					190
10	1302	N	828	-0-	-474	-0-	828	3			N	-0-					190

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CARR 55 WELL #: 5531P RRCID -> 207168 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11430 - 11720

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

CARR-MUSE WELL #: 5521P RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019 - P/A 06/27/19

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	384	1	839	3	N	17					81
						19	9									
06	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	372	1	754	3	N	5					86
						6	9									
07	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	384	1	760	3	N	3					89
						3	9									
08	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	384	1	751	3	N	5	4	1			90
						6	9									
09	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	372	1	707	3	N	2					92
						2	9									
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	384	1	754	3	N	8					100
						9	9									

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1990	-0-	1990	1990	384	1	1604	3	N	2			2
						2	9							

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018

MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019 - P/A 06/07/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	384	1	623	3	N	-0-			32
06	1260 N	969	-0-	-291	-0-	372	1	597	3	N	-0-			32
07	1116 N	997	-0-	-119	-0-	384	1	613	3	N	-0-			32
08	992 N	938	-0-	-54	-0-	384	1	554	3	N	-0-			32
09	960 N	917	-0-	-43	-0-	372	1	545	3	N	-0-			32
10	992 N	984	-0-	-8	-0-	384	1	600	3	N	-0-			32

CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2021

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	405	1	697	3	N	-0-			38
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	392	1	667	3	N	-0-			38
07	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	405	1	659	3	N	-0-			38
08	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	405	1	684	3	N	-0-			38
09	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	392	1	646	3	N	-0-			38
*10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	405	1	667	3	N	-0-			38

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

05	1550 X	947	-0-	-603	-0-	947	3		N	-0-			5
06	1500 X	840	-0-	-660	-0-	840	3		N	-0-			5
07	1550 X	845	-0-	-705	-0-	845	3		N	-0-			5
08	1550 X	796	-0-	-754	-0-	796	3		N	-0-			5
09	1020 X	905	-0-	-115	-0-	905	3		N	-0-			5
*10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			5

CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2020

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	384	1	1258	3	N	6					138
						7	9									
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	372	1	1183	3	N	5			1	1	143
						6	9									
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	384	1	1149	3	N	7					150
						8	9									
08	1426 N	1074	-0-	-352	-0-	1073	3	1	9	N	1			1	1	150
09	1380 N	1054	-0-	-326	-0-	1045	3	9	9	N	8					158
10	1426 N	1082	-0-	-344	-0-	1075	3	7	9	N	6			1	1	163

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	384	1	1756	3	N	12					110
						13	9									
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	372	1	1706	3	N	5			1	1	114
						6	9									
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	384	1	1693	3	N	9					123
						10	9									
08	1953 N	1722	-0-	-231	-0-	1712	3	10	9	N	9			2	1	130
09	1890 N	1621	-0-	-269	-0-	1612	3	9	9	N	8					138
10	1953 N	1708	-0-	-245	-0-	1678	3	30	9	N	27			2	1	163

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	483	1	886	3	N	-0-					70
06	1590	N	1317	-0-	-273	-0-	467	1	849	3	N	1					71
							1	9									
07	1395	N	1025	-0-	-370	-0-	483	1	542	3	N	-0-					71
08	1364	N	903	-0-	-461	-0-	900	3	3	9	N	3	2	1			72
09	1320	N	758	-0-	-562	-0-	744	3	14	9	N	13					85
10	1023	N	764	-0-	-259	-0-	764	3			N	-0-					85

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	413	3	140	9	N	127					127

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	384	1	854	3	N	17					172
							19	9									
06	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	372	1	828	3	N	5					177
							6	9									
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	384	1	830	3	N	1					178
							1	9									
08	1271	N	891	-0-	-380	-0-	878	3	13	9	N	12	1	1			189
09	1200	N	793	-0-	-407	-0-	787	3	6	9	N	5					194
10	1209	N	817	-0-	-392	-0-	810	3	7	9	N	6	2	1			198

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	384	1	1730	3	N	7					175
							8	9									
06	2190	N	2026	-0-	-164	-0-	372	1	1654	3	N	-0-					175
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	384	1	1647	3	N	15					190
							17	9									
08	2108	N	1739	-0-	-369	-0-	1731	3	8	9	N	7	11	1			186
09	2040	N	1634	-0-	-406	-0-	1627	3	7	9	N	6					192
10	2046	N	1706	-0-	-340	-0-	1693	3	13	9	N	12					204

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019

BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 55 WELL #: 5532P RRCID -> 219049 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 11542

05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			53
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-			53
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			53
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			53
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			53
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2021

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1		N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1		N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					42
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	384	1	1490	3	N	-0-					59
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	372	1	1404	3	N	-0-					59
07	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	384	1	1158	3	N	-0-					59
08	1860	N	1240	-0-	-620	-0-	384	1	856	3	N	-0-					59
09	1770	N	1117	-0-	-653	-0-	372	1	745	3	N	-0-					59
10	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	384	1	835	3	N	-0-					59

CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2021

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	384	1	955	3	N	-0-					144
06	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	372	1	884	3	N	-0-					144
07	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	384	1	765	3	N	-0-					144
08	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	384	1	832	3	N	-0-	4	1			140
09	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	372	1	840	3	N	-0-					140
10	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	384	1	658	3	N	-0-					140

PEARSON WELL #: RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019

PEARSON WELL #: RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	384	1	1231	3	N	-0-			160
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	372	1	1170	3	N	-0-			160
07	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	384	1	1194	3	N	-0-			160
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	384	1	1215	3	N	-0-			160
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	372	1	1166	3	N	-0-			160
*10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	384	1	1207	3	N	-0-			160

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	384	1	1064	3	N	-0-			128
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	372	1	1373	3	N	-0-			128
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	384	1	1246	3	N	-0-			128
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	3			N	-0-			128
09	1680	N	1243	-0-	-437	-0-	1243	3			N	-0-			128
*10	1643	N	1258	-0-	-385	-0-	1258	3			N	-0-			128

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4420P RRCID -> 219976 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	384	1	1198	3	N	13					148
							14	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	372	1	1175	3	N	7					155
							8	9									
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	384	1	1128	3	N	3					158
							3	9									
08	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	1154	3	11	9	N	10	1	1			167
09	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	1077	3	6	9	N	5					172
10	1488	N	1135	-0-	-353	-0-	1134	3	1	9	N	1					173

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	384	1	1105	3	N	-0-			160
06	1500 N	1362	-0-	-138	-0-	372	1	990	3	N	-0-			160
07	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	384	1	854	3	N	-0-			160
08	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	384	1	978	3	N	-0-			160
09	1350 N	1007	-0-	-343	-0-	372	1	635	3	N	-0-			160
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	384	1	836	3	N	-0-			160

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	384	1	673	3	N	7			67
						8	9							
06	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	372	1	686	3	N	6			73
						7	9							
07	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	384	1	675	3	N	2			75
						2	9							
08	1054 N	783	-0-	-271	-0-	776	3	7	9	N	6	1	1	80
09	1080 N	663	-0-	-417	-0-	660	3	3	9	N	3			83
10	1054 N	711	-0-	-343	-0-	711	3			N	-0-			83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	405	1	854	3	N	-0-					47
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	392	1	696	3	N	-0-					47
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	405	1	753	3	N	-0-					47
08	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	405	1	841	3	N	-0-					47
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	392	1	846	3	N	-0-					47
*10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	405	1	845	3	N	-0-					47

CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2021 - WELL PLUGGED 5-24-2021

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	483	1	1086	3	N	-0-					177
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	467	1	1058	3	N	5					182
						6	9									
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	483	1	1102	3	N	9					191
						10	9									
08	1364 N	1118	-0-	-246	-0-	1106	3	12	9	N	11	18	1			184
09	1320 N	1001	-0-	-319	-0-	999	3	2	9	N	2					186
10	1364 N	983	-0-	-381	-0-	977	3	6	9	N	5					191

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

05	651 N	645	-0-	-6	-0-	483	1	162	3	N	-0-					37
06	660 N	508	-0-	-152	-0-	467	1	41	3	N	-0-					37
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	483	1	194	3	N	-0-					37
08	651 N	66	-0-	-585	-0-	66	3			N	-0-					37
09	510 N	73	-0-	-437	-0-	73	3			N	-0-					37
10	682 N	98	-0-	-584	-0-	98	3			N	-0-					37

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4020P RRCID -> 220671 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2021 - WELL PLUGGED 5-11-2021														

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	384	1	1333	3	N	33	191	1			63
							36	9									
06	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	372	1	1280	3	N	23					86
							25	9									
07	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	384	1	1232	3	N	30					116
							33	9									
08	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	384	1	1332	3	N	18	10	1			124
							20	9									
09	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	372	1	1261	3	N	25					149
							28	9									
10	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	384	1	1130	3	N	20					169
							22	9									

VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595

05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	384	1	35	3	N	-0-					156
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					156
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	1			N	-0-					156
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	6	1			150
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					150
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					150

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	N	2					145
06	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					145
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	3			N	-0-					145
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	N	1	2	1			144
09	1140	N	996	-0-	-144	-0-	996	3			N	-0-					144
10	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	3			N	-0-					144

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	405	1	317	3	N	-0-					35
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	183	1	849	3	N	-0-					35
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	405	1	750	3	N	-0-					35
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					35
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					35
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					35

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	483	1	3255	3	N	-0-					205
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	467	1	3795	3	N	-0-					205
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	483	1	3796	3	N	-0-					205
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-	14	1			191
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					191
*10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					191

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	384	1	1280	3	N	-0-					239
06	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	372	1	1230	3	N	-0-					239
07	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	384	1	1253	3	N	-0-					239
08	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	384	1	1192	3	N	-0-					239
09	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	372	1	1054	3	N	-0-	181	1			58
10	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	384	1	1009	3	N	-0-					58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	384	1	1007	3	N	16					248
							18	9									
06	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	372	1	973	3	N	1					249
							1	9									
07	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	384	1	872	3	N	-0-					249
08	1395	N	968	-0-	-427	-0-	967	3	1	9	N	1					250
09	1350	N	914	-0-	-436	-0-	914	3			N	-0-					250
10	1271	N	990	-0-	-281	-0-	990	3			N	-0-					250

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	483	1	612	3	N	-0-					20
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	467	1	628	3	N	-0-					20
07	1054	N	952	-0-	-102	-0-	483	1	469	3	N	-0-					20
08	1085	N	424	-0-	-661	-0-	424	3			N	-0-					20
09	1110	N	445	-0-	-665	-0-	445	3			N	-0-					20
10	961	N	395	-0-	-566	-0-	395	3			N	-0-					20

CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2021 - WELL PLUGGED 7/8/2021

CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5-17-2021

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	483	1	549	3	N	-0-		117
06	1110	N	951	-0-	-159	-0-	467	1	484	3	N	-0-		117
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	483	1	530	3	N	-0-		117
08	1023	N	482	-0-	-541	-0-	482	3			N	-0-		117
09	960	N	405	-0-	-555	-0-	405	3			N	-0-		117
10	1023	N	459	-0-	-564	-0-	459	3			N	-0-		117

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

05	806	N	405	-0-	-401	-0-	405	1			N	-0-		95
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-		95
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		95
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	384	1	383	3	N	-0-		33
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	372	1	374	3	N	-0-		33
07	775	N	683	-0-	-92	-0-	384	1	299	3	N	-0-		33
08	775	N	380	-0-	-395	-0-	380	3			N	-0-		33
09	750	N	361	-0-	-389	-0-	361	3			N	-0-		33
10	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	3			N	-0-		33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

05	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	483	1	582	3	N	-0-		66
06	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	467	1	559	3	N	-0-		66
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	483	1	549	3	N	-0-		66
08	1054	N	537	-0-	-517	-0-	537	3			N	-0-		66
09	1020	N	526	-0-	-494	-0-	526	3			N	-0-		66
10	1023	N	588	-0-	-435	-0-	588	3			N	-0-		66

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	483	1	1516	3	N	-0-			162
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	467	1	1444	3	N	-0-			162
07	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	483	1	1280	3	N	-0-			162
08	1984 N	1538	-0-	-446	-0-	405	1	1133	3	N	-0-			162
09	1920 N	587	-0-	-1333	-0-	392	1	195	3	N	-0-			162
10	1767 N	1208	-0-	-559	-0-	405	1	803	3	N	-0-			162

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	384	1	797	3	N	-0-					65
06	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	372	1	769	3	N	-0-					65
07	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	384	1	782	3	N	-0-					65
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	384	1	789	3	N	-0-					65
09	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	372	1	745	3	N	-0-					65
10	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	384	1	757	3	N	-0-					65

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	14B2 EXT	5219	-0-	5219	5219	384	1	4835	3	N	-0-					20

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	384	1	1132	3	N	-0-					123
06	1560	N	1350	-0-	-210	-0-	372	1	978	3	N	-0-					123
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	384	1	981	3	N	-0-					123
08	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	384	1	784	3	N	7	6	1			124
							8	9									
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	372	1	1108	3	N	3					127
							3	9									
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	384	1	1216	3	N	-0-					127

FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	384	1	259	3	N	-0-					18
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	372	1	327	3	N	-0-					18
07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	384	1	270	3	N	-0-					18
08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					18
09	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					18
*10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					18

FILLINGIM WELL #: 4006P RRCID -> 228053 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11401 - 11582

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					98
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					98
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					98
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					98
09	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	3			N	-0-					98
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					98

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	384	1	934	3	N	10					72
							11	9									
06	1500	N	1258	-0-	-242	-0-	372	1	880	3	N	5					77
							6	9									
07	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	384	1	894	3	N	3					80
							3	9									
08	1333	N	898	-0-	-435	-0-	896	3	2	9	N	2					82
09	1260	N	856	-0-	-404	-0-	855	3	1	9	N	1					83
10	1271	N	878	-0-	-393	-0-	872	3	6	9	N	5					88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

05	744 N	606	-0-	-138	-0-	606	3		N	-0-			-0-
06	780 N	721	-0-	-59	-0-	721	3		N	-0-			-0-
07	651 N	278	-0-	-373	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	620 N	265	-0-	-355	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09	720 N	292	-0-	-428	-0-	292	3		N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	384	1	716	3	N	-0-					123
06	1110 N	1049	-0-	-61	-0-	372	1	677	3	N	-0-					123
07	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	384	1	679	3	N	-0-					123
08	1085 N	562	-0-	-523	-0-	562	3			N	-0-					123
09	1050 N	528	-0-	-522	-0-	528	3			N	-0-					123
10	1054 N	606	-0-	-448	-0-	606	3			N	-0-					123

VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	384	1	520	3	N	-0-					71
06	810 N	644	-0-	-166	-0-	372	1	272	3	N	-0-					71
07	930 N	578	-0-	-352	-0-	384	1	194	3	N	-0-					71
08	899 N	239	-0-	-660	-0-	239	3			N	-0-	4	1			67
09	630 N	299	-0-	-331	-0-	299	3			N	-0-					67
10	589 N	290	-0-	-299	-0-	290	3			N	-0-					67

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	384	1	1073	3	N	5					95
							6	9									
06	1560	N	1179	-0-	-381	-0-	372	1	807	3	N	-0-					95
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	384	1	833	3	N	-0-					95
08	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	1026	3			N	-0-					95
09	1170	N	895	-0-	-275	-0-	892	3	3	9	N	3					98
10	1209	N	794	-0-	-415	-0-	794	3			N	-0-					98

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	483	1	1200	3	N	14					259
							15	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	467	1	1157	3	N	17					276
							19	9									
07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	483	1	1186	3	N	4					280
							4	9									
08	1674	N	1220	-0-	-454	-0-	1210	3	10	9	N	9	194	1			95
09	1620	N	1069	-0-	-551	-0-	1067	3	2	9	N	2					97
10	1674	N	1104	-0-	-570	-0-	1104	3			N	-0-					97

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					120
06	1410	N	836	-0-	-574	-0-	836	3			N	-0-					120
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-					120
08	930	N	709	-0-	-221	-0-	709	3			N	-0-	33	1			87
09	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	3			N	-0-					87
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	751	3	1	9	N	1					88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	384	1	457	3	N	7					105
							8	9									
06	1590	N	372	-0-	-1218	-0-	372	1			N	-0-					105
07	1550	N	384	-0-	-1166	-0-	384	1			N	-0-					105
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					105
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					105
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					105

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	384	1	1109	3	N	-0-					183
06	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	372	1	1059	3	N	-0-					183
07	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	384	1	1154	3	N	-0-					183
08	1488	N	1130	-0-	-358	-0-	1130	3			N	-0-					183
09	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	1141	3	6	9	N	5					188
10	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	1169	3	14	9	N	13	1	1			200

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	384	1	1313	3	N	-0-					143
06	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	372	1	1157	3	N	-0-					143
07	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	384	1	1127	3	N	-0-					143
08	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	1405	3			N	-0-					143
09	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	1274	3	2	9	N	2					145
10	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3			N	-0-					145

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	1		N	-0-			141
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	1		N	-0-			141
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	1		N	-0-			141
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			141
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			141
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			141

GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	483	1	1172	3	N	1					81
							1	9									
06	2190	N	1504	-0-	-686	-0-	467	1	1037	3	N	-0-					81
07	1798	N	1427	-0-	-371	-0-	483	1	944	3	N	-0-					81
08	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	1063	3			N	-0-	16	1			65
09	1500	N	1187	-0-	-313	-0-	1187	3			N	-0-					65
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	3	2	9	N	2					67

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	483	1	457	3	N	-0-					114
06	1170	N	898	-0-	-272	-0-	467	1	431	3	N	-0-					114
07	1054	N	850	-0-	-204	-0-	483	1	367	3	N	-0-					114
08	930	N	315	-0-	-615	-0-	315	3			N	-0-					114
09	900	N	358	-0-	-542	-0-	358	3			N	-0-					114
*10	837	N	436	-0-	-401	-0-	436	3			N	-0-					114

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					178
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					178
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			176
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	483	1	786	3	N	-0-					74
06	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	467	1	623	3	N	-0-					74
07	1302	N	902	-0-	-400	-0-	483	1	419	3	N	-0-					74
08	1271	N	587	-0-	-684	-0-	587	3			N	-0-					74
09	1080	N	592	-0-	-488	-0-	592	3			N	-0-					74
10	899	N	639	-0-	-260	-0-	639	3			N	-0-					74

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

05	1829	X	1340	-0-	-489	-0-	384	1	956	3	N	-0-					32
06	1800	N	1309	-0-	-491	-0-	372	1	930	3	N	6					38
							7	9									
07	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	384	1	882	3	N	35					73
							39	9									
08	1333	N	835	-0-	-498	-0-	829	3	6	9	N	5					78
09	1320	N	857	-0-	-463	-0-	857	3			N	-0-					78
10	1302	N	846	-0-	-456	-0-	846	3			N	-0-					78

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	384	1	2135	3	N	-0-					173
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	372	1	2130	3	N	-0-					173
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	384	1	1935	3	N	-0-					173
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	384	1	2031	3	N	-0-					173
09	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	372	1	2093	3	N	-0-					173
*10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	384	1	2111	3	N	-0-					173

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	384	1	1708	3	N	14					169
							15	9									
06	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	372	1	1590	3	N	2					171
							2	9									
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	384	1	1830	3	N	4					175
							4	9									
08	2108	N	1840	-0-	-268	-0-	1833	3	7	9	N	6					181
09	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	1742	3			N	-0-					181
10	2170	N	1769	-0-	-401	-0-	1769	3			N	-0-					181

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	384	1	114	3	N	-0-					129
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	174	1	114	3	N	-0-					129
07	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	3			N	-0-					129
08	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	3			N	-0-	4	1			125
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	3			N	-0-					125
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					125

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017

CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	483	1	3417	3	N	5					140
						6	9									
06	4620 X	3608	-0-	-1012	-0-	467	1	3137	3	N	4					144
						4	9									
07	4774 X	3868	-0-	-906	-0-	483	1	3371	3	N	13					157
						14	9									
08	4774 X	3877	-0-	-897	-0-	483	1	3391	3	N	3	20	1			140
						3	9									
09	3960 X	3932	-0-	-28	-0-	467	1	3458	3	N	6					146
						7	9									
*10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	483	1	3462	3	N	5					151
						6	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	483	1	1599	3	N	-0-					75
06	2310	N	1997	-0-	-313	-0-	467	1	1524	3	N	5					80
							6	9									
07	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	483	1	1571	3	N	2					82
							2	9									
08	2077	N	1650	-0-	-427	-0-	1650	3			N	-0-	32	1			50
09	2010	N	1514	-0-	-496	-0-	1514	3			N	-0-					50
10	2046	N	1518	-0-	-528	-0-	1518	3			N	-0-					50

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

05	10788	X	10023	-0-	-765	-0-	483	1	9433	3	N	97					374
							107	9									
06	13320	X	9586	-0-	-3734	-0-	467	1	9052	3	N	61	192	1			243
							67	9									
07	13764	X	9828	-0-	-3936	-0-	483	1	9266	3	N	72					315
							79	9									
08	13764	X	8043	-0-	-5721	-0-	483	1	7473	3	N	79	44	1			350
							87	9									
09	9900	X	9882	-0-	-18	-0-	467	1	9351	3	N	58	195	1			213
							64	9									
10	10013	X	9126	-0-	-887	-0-	483	1	8598	3	N	41					254
							45	9									

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

05	6820	X	6070	-0-	-750	-0-	512	1	5452	3	N	96	185	1			356
							106	9									
06	5820	X	5123	-0-	-697	-0-	496	1	4486	3	N	128					484
							141	9									
07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	512	1	8070	3	N	80					564
							88	9									
08	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	512	1	7412	3	N	50	238	1			376
							55	9									
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	496	1	7280	3	N	47					423
							52	9									
10	8680	X	6943	-0-	-1737	-0-	512	1	6395	3	N	33					456
							36	9									

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	1160	1	4962	3	N	69					379
							76	9									
06	7500	X	6263	-0-	-1237	-0-	1123	1	5072	3	N	62	185	1			256
							68	9									
07	7750	X	6358	-0-	-1392	-0-	1160	1	5120	3	N	71					327
							78	9									
08	7750	X	6420	-0-	-1330	-0-	1160	1	5174	3	N	78	46	1			359
							86	9									
09	6270	X	6058	-0-	-212	-0-	1123	1	4874	3	N	55					414
							61	9									
10	6479	X	5818	-0-	-661	-0-	1160	1	4616	3	N	38					452
							42	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	4974	1	9412	3	N	264	406	1			564
							290	9									
06	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	4813	1	8227	3	N	226	27	1			763
							249	9									
07	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	4974	1	8412	3	N	260	369	1			654
							286	9									
08	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	4974	1	8956	3	N	199	198	1			655
							219	9									
09	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	4813	1	8653	3	N	216	371	1			500
							238	9									
*10	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	4974	1	8893	3	N	266	27	1			739
							293	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	880	1	11053	3	N	231	197	1			502
							254	9									
06	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	852	1	10392	3	N	204	209	1			497
							224	9									
07	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	880	1	10626	3	N	220	188	1			529
							242	9									
08	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	880	1	8338	3	N	184	198	1			515
							202	9									
09	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	852	1	7641	3	N	200	160	1			555
							220	9									
*10	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	880	1	23663	3	N	301	29	1			827
							331	9									

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	4580	1	22744	3	N	190	31	1			761
							209	9									
06	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	4433	1	22133	3	N	383	577	1			567
							421	9									
07	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	4580	1	22571	3	N	260	191	1			636
							286	9									
08	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	4580	1	22296	3	N	223	17	1			842
							245	9									
09	26765	X	26765	-0-	-0-	-0-	4433	1	22119	3	N	194	17	1			1019
							213	9									
*10	27338	X	27338	-0-	-0-	-0-	4580	1	22562	3	N	178	575	1			622
							196	9									

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44276	X	44276	-0-	-0-	-0-	2912	1	40979	3	N	350	418	1			566
							385	9									
06	43077	X	43077	-0-	-0-	-0-	2818	1	39810	3	N	408	422	1			552
							449	9									
07	45852	X	45852	-0-	-0-	-0-	2912	1	42499	3	N	401	382	1			571
							441	9									
08	45492	X	45492	-0-	-0-	-0-	2912	1	42073	3	N	461	583	1			449
							507	9									
09	43518	X	43518	-0-	-0-	-0-	2818	1	40265	3	N	395	206	1			638
							435	9									
*10	46415	X	46415	-0-	-0-	-0-	2912	1	42983	3	N	473	601	1			510
							520	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35395	X	35395	-0-	-0-	-0-	2800	1	31607	3	N	898	1032	1			782
							988	9									
06	36733	X	36733	-0-	-0-	-0-	2709	1	33201	3	N	748	636	1			894
							823	9									
07	40341	X	40341	-0-	-0-	-0-	2807	1	36865	3	N	608	805	1			697
							669	9									
08	35802	X	35802	-0-	-0-	-0-	3542	1	31603	3	N	597	947	1			347
							657	9									
09	35368	X	35368	-0-	-0-	-0-	3419	1	31365	3	N	531	218	1			660
							584	9									
*10	35360	X	35360	-0-	-0-	-0-	3514	1	31244	3	N	547	454	1			753
							602	9									

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15296	3	351	9	N	319	209	1			315
06	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	14722	3	354	9	N	322	212	1			425
07	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	14835	3	325	9	N	295	380	1			340
08	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15628	3	293	9	N	266	382	1			224
09	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15377	3	284	9	N	258	190	1			292
*10	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15400	3	353	9	N	321	399	1			214

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25017 X	24119	-0-	-898	-0-	23611	3	508	9	N	462	374	1			539
06	23640 X	20910	-0-	-2730	-0-	20496	3	414	9	N	376	371	1			544
07	24490 X	20401	-0-	-4089	-0-	19991	3	410	9	N	373	564	1			353
08	24490 X	20732	-0-	-3758	-0-	868	1	19401	3	N	421	388	1			386
						463	9									
09	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	840	1	22431	3	N	439	389	1			436
						483	9									
10	24118 X	23015	-0-	-1103	-0-	868	1	22061	3	N	78	8	1			506
						86	9									

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

05	13361 X	10080	-0-	-3281	-0-	9549	3	531	9	N	483	387	1			510
06	12780 X	12382	-0-	-398	-0-	12002	3	380	9	N	345	385	1			470
07	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	12101	3	408	9	N	371	381	1			460
08	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	868	1	11080	3	N	390	380	1			470
						429	9									
09	12390 X	11695	-0-	-695	-0-	840	1	10412	3	N	403	379	1			494
						443	9									
10	12803 X	11704	-0-	-1099	-0-	868	1	10361	3	N	432	585	1			341
						475	9									

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

05	38898 X	38898	-0-	-0-	-0-	38621	3	277	9	N	252	201	1			401
06	36294 X	36294	-0-	-0-	-0-	36053	3	241	9	N	219	385	1			235
07	35593 X	35593	-0-	-0-	-0-	35337	3	256	9	N	233	195	1			273
08	36389 X	36389	-0-	-0-	-0-	36148	3	241	9	N	219	15	1			477
09	37717 X	37717	-0-	-0-	-0-	37357	3	360	9	N	327	369	1			435
*10	40299 X	40299	-0-	-0-	-0-	39995	3	304	9	N	276	212	1			499

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

05	28900 X	28900	-0-	-0-	-0-	1364	1	26720	3	N	742	768	1			616
						816	9									
06	26776 X	26776	-0-	-0-	-0-	1320	1	24579	3	N	797	613	1			800
						877	9									
07	27080 X	27080	-0-	-0-	-0-	1364	1	24913	3	N	730	769	1			761
						803	9									
08	27416 X	27416	-0-	-0-	-0-	2843	1	23889	3	N	622	595	1			788
						684	9									
09	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	2160	1	22362	3	N	683	582	1			889
						751	9									
*10	25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	2232	1	22986	3	N	436	813	1			512
						480	9									

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

05	27435 X	24501	-0-	-2934	-0-	23667	3	834	9	N	758	704	1			261
06	24840 X	21754	-0-	-3086	-0-	21028	3	726	9	N	660	706	1			215
07	23870 X	18461	-0-	-5409	-0-	17701	3	760	9	N	691	524	1			382
08	27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	1339	1	25366	3	N	626	710	1			298
						689	9									
09	24750 X	24750	-0-	-0-	-0-	1296	1	22834	3	N	564	701	1			161
						620	9									
*10	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	1339	1	23978	3	N	632	541	1			252
						695	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

05	30442 X	24379	-0-	-6063	-0-	23434	3	945	9	N	859	704	1			425
06	28320 X	23258	-0-	-5062	-0-	22468	3	790	9	N	718	730	1			413
07	27993 X	23456	-0-	-4537	-0-	22636	3	820	9	N	745	854	1			304
08	27528 X	23277	-0-	-4251	-0-	868	1	21693	3	N	651	733	1			222
						716	9									
09	26490 X	21834	-0-	-4656	-0-	840	1	20256	3	N	671	361	1			532
						738	9									
10	24366 X	24232	-0-	-134	-0-	868	1	22609	3	N	686	930	1			288
						755	9									

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

05	30349 X	1434	-0-	-28915	-0-	1339	1	95	3	N	-0-					408
06	29370 X	1296	-0-	-28074	-0-	1296	1			N	-0-					408
07	27807 X	1339	-0-	-26468	-0-	1339	1			N	-0-					408
08	27807 X	-0-	-0-	-27807	-0-					N	-0-					408
*09	26370 X	-0-	-0-	-26370	-0-					N	-0-	178	1			230
*10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					230

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

05	17019 X	15881	-0-	-1138	-0-	15402	3	479	9	N	435	365	1			491
06	15810 X	14859	-0-	-951	-0-	14466	3	393	9	N	357	539	1			309
07	16709 X	15392	-0-	-1317	-0-	15016	3	376	9	N	342	359	1			292
08	16709 X	14491	-0-	-2218	-0-	14103	3	388	9	N	353	189	1			456
09	16170 X	12306	-0-	-3864	-0-	11966	3	340	9	N	309	352	1			413
10	15872 X	10880	-0-	-4992	-0-	10529	3	351	9	N	319	370	1			362

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62290 X	62290	-0-	-0-	-0-	2666	1	58089	3	N	1395	1602	1			813
						1535	9									
06	54452 X	54452	-0-	-0-	-0-	2580	1	50622	3	N	1136	1458	1			491
						1250	9									
07	56124 X	56124	-0-	-0-	-0-	2666	1	51950	3	N	1371	1291	1			571
						1508	9									
08	55364 X	55364	-0-	-0-	-0-	2666	1	51020	3	N	1525	1296	1			800
						1678	9									
09	52394 X	52394	-0-	-0-	-0-	2580	1	48724	3	N	991	1289	1			502
						1090	9									
*10	50413 X	50413	-0-	-0-	-0-	2666	1	46067	3	N	1527	1493	1			536
						1680	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

05	13299 X	9839	-0-	-3460	-0-	9771	3	68	9	N	62					213
06	10980 X	9047	-0-	-1933	-0-	8989	3	58	9	N	53	169	1			97
07	12276 X	9069	-0-	-3207	-0-	9012	3	57	9	N	52					149
08	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	10					159
09	11880 X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	2					161
10	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	34	1	1			194

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823

05	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	18451	3	1048	9	N	953	1222	1			168
06	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	17116	3	983	9	N	894	723	1			339
07	16678 X	16678	-0-	-0-	-0-	15686	3	992	9	N	902	729	1			512
08	20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	862	1	18830	3	N	899	934	1			477
						989	9									
09	15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	834	1	13238	3	N	881	904	1			454
						969	9									
*10	18637 X	18637	-0-	-0-	-0-	862	1	16742	3	N	939	945	1			448
						1033	9									

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

05	43962 X	43962	-0-	-0-	-0-	1339	1	41871	3	N	684	549	1			610
						752	9									
06	42800 X	42800	-0-	-0-	-0-	1296	1	40665	3	N	763	903	1			470
						839	9									
07	41284 X	41284	-0-	-0-	-0-	1339	1	39057	3	N	807	725	1			552
						888	9									
08	43958 X	41723	-0-	-2235	-0-	1339	1	39315	3	N	972	924	1			600
						1069	9									
09	42810 X	38378	-0-	-4432	-0-	1296	1	36214	3	N	789	882	1			507
						868	9									
10	44237 X	39285	-0-	-4952	-0-	1339	1	36965	3	N	892	919	1			480
						981	9									

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

05	11408 X	9906	-0-	-1502	-0-	9635	3	271	9	N	246	186	1			332
06	11040 X	9950	-0-	-1090	-0-	9718	3	232	9	N	211	186	1			357
07	11408 X	11014	-0-	-394	-0-	10746	3	268	9	N	244	193	1			408
08	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11023	3	281	9	N	255	371	1			292
09	10050 X	9274	-0-	-776	-0-	9064	3	210	9	N	191	188	1			295
*10	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11451	3	326	9	N	296	373	1			218

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31899	X	27454	-0-	-4445	-0-	27386	3	68	9	N	62					193
06	42739	X	42739	-0-	-0-	-0-	42643	3	96	9	N	87					280
07	44051	X	43535	-0-	-516	-0-	43370	3	165	9	N	150	194	1			236
08	55535	X	55535	-0-	-0-	-0-	55447	3	88	9	N	80	186	1			130
09	55408	X	55408	-0-	-0-	-0-	55236	3	172	9	N	156					286
*10	53622	X	53622	-0-	-0-	-0-	53582	3	40	9	N	36	197	1			125

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63457	X	53910	-0-	-9547	-0-	53880	3	30	9	N	27					613
06	61410	X	42813	-0-	-18597	-0-	42805	3	8	9	N	7					620
07	63457	X	44590	-0-	-18867	-0-	44578	3	12	9	N	11					631
08	53909	X	43465	-0-	-10444	-0-	43451	3	14	9	N	13	2	1			642
09	52170	X	40420	-0-	-11750	-0-	40398	3	22	9	N	20	187	1			475
10	53909	X	40552	-0-	-13357	-0-	40153	3	399	9	N	363	335	1			503

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	9846	-0-	-1438	-0-	9846	3			N	-0-					37
06	10920	X	10218	-0-	-702	-0-	10218	3			N	-0-					37
07	11284	X	11158	-0-	-126	-0-	11158	3			N	-0-					37
08	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10681	3	20	9	N	18	14	1			41
09	10230	X	9872	-0-	-358	-0-	9872	3			N	-0-					41
10	11160	X	10417	-0-	-743	-0-	10396	3	21	9	N	19	16	1			44

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21948	X	19604	-0-	-2344	-0-	19251	3	353	9	N	321	376	1			226
06	23310	X	18036	-0-	-5274	-0-	17796	3	240	9	N	218	189	1			255
07	27807	X	18536	-0-	-9271	-0-	18301	3	235	9	N	214	385	1			84
08	27807	X	17221	-0-	-10586	-0-	1209	1	15769	3	N	221	177	1			128
							243	9									
09	26910	X	16462	-0-	-10448	-0-	1170	1	15069	3	N	203	192	1			139
							223	9									
10	19592	X	16803	-0-	-2789	-0-	1209	1	15368	3	N	205	192	1			152
							226	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58704	X	58704	-0-	-0-	-0-	58659	3	45	9	N	41					145
06	60960	X	55196	-0-	-5764	-0-	55168	3	28	9	N	25					170
07	61163	X	53631	-0-	-7532	-0-	53586	3	45	9	N	41					211
08	61163	X	55707	-0-	-5456	-0-	55665	3	42	9	N	38	173	1			76
09	56820	X	48768	-0-	-8052	-0-	48740	3	28	9	N	25					101
10	58714	X	48377	-0-	-10337	-0-	48362	3	15	9	N	14	6	1			109

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40796	X	36134	-0-	-4662	-0-	35974	3	160	9	N	145	173	1			162
06	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	40369	3	174	9	N	158	169	1			151
07	43460	X	43460	-0-	-0-	-0-	43271	3	189	9	N	172	173	1			150
08	37262	X	28507	-0-	-8755	-0-	2709	1	25671	3	N	115	6	1			259
							127	9									
09	40530	X	38906	-0-	-1624	-0-	2622	1	36166	3	N	107					366
							118	9									
*10	43462	X	38858	-0-	-4604	-0-	2709	1	36033	3	N	105	357	1			114
							116	9									

FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	814	-0-	814	814	384	1	430	3	N	-0-					-0-
06	0	W	774	-0-	774	1588	372	1	402	3	N	-0-					-0-
07	0	W	803	-0-	803	2391	384	1	419	3	N	-0-					-0-
08	2785	N	394	-0-	-2391	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	870	N	348	-0-	-522	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*10	806	N	357	-0-	-449	-0-	357	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					328
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					328
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					328
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					328
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					328
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER UNIT WELL #: RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2018

HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

05	11594 X	11590	-0-	-4	-0-	11588	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	11220 X	11080	-0-	-140	-0-	11079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11780 X	11464	-0-	-316	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
08	11780 X	11351	-0-	-429	-0-	11350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11400 X	10910	-0-	-490	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
10	11594 X	10950	-0-	-644	-0-	10949	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

05	8494 X	8452	-0-	-42	-0-	8451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8220 X	6215	-0-	-2005	-0-	6214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8432 X	7144	-0-	-1288	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
08	8463 X	7347	-0-	-1116	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
09	8190 X	7519	-0-	-671	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
10	8463 X	7010	-0-	-1453	-0-	7009	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					77
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	5193	-0-	-3146	-0-	5193	2			N	-0-					62
06	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8305	2	6	9	N	5					67
07	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					67
08	8339	X	8141	-0-	-198	-0-	8141	2			N	-0-					67
*09	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					67
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					67

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

05	11873	X	10426	-0-	-1447	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	11306	-0-	-94	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
07	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	11282	-0-	-188	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	5111	-0-	-6199	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

05	6262	X	3810	-0-	-2452	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4099	-0-	-1961	-0-	88	1	4011	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

05	4153		3115	-0-	-1038	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	4478		3244	-0-	-1234	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07	4197		3137	-0-	-1060	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
08	4087		3082	-0-	-1005	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	3212		2611	-0-	-601	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
*10	2513		2295	-0-	-218	-0-	6	1	2289	2	N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

05	7068	5727	-0-	-1341	-0-	5727	2			N	-0-					75
06	6840	5413	-0-	-1427	-0-	5413	2			N	-0-					75
07	6541 #	5011	-0-	-1530	-0-	5011	2			N	-0-					75
08	6572 #	5468	-0-	-1104	-0-	5468	2			N	-0-					75
09	6360 #	5573	-0-	-787	-0-	5573	2			N	-0-					75
10	5735 #	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					75

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					64
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-	1	5			63
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					63
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					63
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					63
*10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					63

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

05	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2		N	-0-			37
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			37
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			37
08	2914 X	2680	-0-	-234	-0-	2680	2		N	-0-			37
09	2820 X	1961	-0-	-859	-0-	1961	2		N	-0-			37
10	2914 X	2470	-0-	-444	-0-	2470	2		N	-0-			37

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	#	-0-	-0-	-2759	-0-				N	7					20
06	2250	#	-0-	-0-	-2250	-0-				N	2					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
*08	6520		6520	-0-	-0-	-0-	6517	2	3 9	N	3					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	52	1	98 2	N	-0-					198
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	61	1	97 2	N	-0-					198
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	48	1	70 2	N	-0-					198
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	57	1	90 2	N	-0-					198
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	54	1	75 2	N	42	188	1			52
							46	9								
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	68	1	108 2	N	-0-					52

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	236	1	974 2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	271	1	779 2	N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	333	1	1242 2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	250	1	760 2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	268	1	763 2	N	-0-					-0-
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	354	1	950 2	N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

05	3191	3191	-0-	-0-	-0-	3160	2	31	9	N	28	184	1			79
06	2962	2962	-0-	-0-	-0-	152	1	2810	2	N	-0-					79
07	3052	3052	-0-	-0-	-0-	119	1	2920	2	N	12					91
						13	9									
*08	3052	3052	-0-	-0-	-0-	119	1	2920	2	N	12					91
						13	9									
*09	3052	3052	-0-	-0-	-0-	119	1	2920	2	N	12					91
						13	9									
10	2542	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					91

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					42
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					42
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					42
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					42
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					42
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					42

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648

05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	993	3	62	9	N	56					56
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					112

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					40
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					40
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					76
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					76
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	2	8	9	N	7					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					87
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CANADIAN (MORROW LO) //CONT.// 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			54
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			54
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			54
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			54
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-	29	1	25
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-	14	1	11

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	2	1	9	N	1					55
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					55
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					55
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					55
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					55
*10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2928	2	1	9	N	1					56

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					25
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					25
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					25
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					25
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					25
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					25

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	31	1	2596	2	N	15					45
							17	9									
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	30	1	2453	2	N	8					53
							9	9									
07	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	31	1	2491	2	N	14					67
							15	9									
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	31	1	2434	2	N	10					77
							11	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					77
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					77

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2983	2	8	9	N	7					35
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2855	2	3	9	N	3					38
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2970	2	2	9	N	2					40
08	2945	N	2865	-0-	-80	-0-	2857	2	8	9	N	7					47
09	2850	N	1850	-0-	-1000	-0-	1850	2			N	-0-					47
10	2945	N	1772	-0-	-1173	-0-	1772	2			N	-0-					47

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1547	2	2	9	N	2					23
06	1500	N	1124	-0-	-376	-0-	1122	2	2	9	N	2					25
07	1581	N	936	-0-	-645	-0-	934	2	2	9	N	2					27
08	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	1359	2			N	-0-					27
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					28
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					28

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					17
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					17
07	2480	N	2232	-0-	-248	-0-	2232	2			N	-0-					17
08	2387	N	2116	-0-	-271	-0-	2116	2			N	-0-					17
09	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	2137	2			N	-0-					17
10	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2			N	-0-					17

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2772	2	10	9	N	9					173
06	1950	N	1341	-0-	-609	-0-	1340	2	1	9	N	1					174
07	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	2			N	-0-					174
08	2015	N	637	-0-	-1378	-0-	637	2			N	-0-					174
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2952	2	1	9	N	1					175
*10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2816	2	2	9	N	2					177

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			47
06	2100 N	2015	-0-	-85	-0-	2015	2		N	-0-			47
07	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2		N	-0-			47
08	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1983	2		N	-0-			47
09	2010 N	1909	-0-	-101	-0-	1909	2		N	-0-			47
10	2046 N	1906	-0-	-140	-0-	1906	2		N	-0-			47

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					99
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					99
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					99
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					99
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					99
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

05	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			N	-0-					95
06	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	1318	2			N	-0-					95
07	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	2			N	-0-					95
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					95
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					95
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					95

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					28
06	570	N	279	-0-	-291	-0-	279	2			N	-0-					28
07	589	N	60	-0-	-529	-0-	60	2			N	-0-					28
08	589	N	83	-0-	-506	-0-	83	2			N	-0-					28
09	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					28
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2947	2	2	9	N	2					189
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2285	2	6	9	N	5					194
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-	179	1			15
08	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					15
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3334	2	4	9	N	4					19
*10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					19

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	N	3					150
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	2	4	9	N	4					154
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	732	2	3	9	N	3					157
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	N	3					160
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					161
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					161

WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	196	-0-	-1034	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	144	-0-	-1375	-0-	144	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					12
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-	4	5			8
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					8
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					8
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					8
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					8

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					30
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					30
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					30
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					30
*09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					30
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS, GILMAN WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	2	N	-0-			44
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	2	N	-0-			44
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1137	2	N	-0-			44
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	N	-0-			44
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			44
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			44

FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-			147
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	30	1	73	2	N	-0-			147
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	31	1	70	2	N	-0-			147
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	31	1	46	2	N	-0-			147
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			147
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			147

ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-			55
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	30	1	327	2	N	-0-			55
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	31	1	338	2	N	-0-			55
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-			55
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			55
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			55

BCE-MACH II LLC 040205
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					3
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					3
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					3
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					3
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					3
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					3

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					50
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					50
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					50
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					50
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					50
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					50

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					38
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					38
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					38
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	N	2					40
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1					41
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					41

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	151	-0-	151	248	151	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	65	-0-	65	313	65	2			N	-0-					-0-
08	403	X	90	-0-	-313	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

05	899	N	793	-0-	-106	-0-	741	2	52	9	N	47	89	1			48
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	711	2	64	9	N	58	66	1			40
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	731	2	58	9	N	53	55	1			38
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	729	2	73	9	N	66	62	1			42
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	722	2	53	9	N	48					90
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	752	2	65	9	N	59					149

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					94
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					94
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	279	3	6	9	N	5					99
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	271	3	2	9	N	2					101
09	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	3			N	-0-					101
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					101

ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	Y	2					44
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	2	3	9	Y	3					47
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					47
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2			Y	-0-					47
09	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2			Y	-0-					47
10	961 N	736	-0-	-225	-0-	736	2			Y	-0-					47

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	Y	-0-					7
06	840 N	579	-0-	-261	-0-	72	1	507	2	Y	-0-					7
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	74	1	788	2	Y	-0-					7
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	Y	-0-					7
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	48	1	737	2	Y	-0-					7
10	868 N	754	-0-	-114	-0-	754	2			Y	-0-					7

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1181	2	9	9	N	8					97
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	2	2	9	N	2					99
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					99
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					99
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2			N	-0-					99
10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					99

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2369	2	46	9	N	42					185
06	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	2221	2	41	9	N	37					222
07	2356 N	2330	-0-	-26	-0-	2311	2	19	9	N	17	186	1			53
08	2356 N	2346	-0-	-10	-0-	2302	2	44	9	N	40					93
09	2250 N	2174	-0-	-76	-0-	2134	2	40	9	N	36					129
10	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2193	2	30	9	N	27					156

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1067	2	8	9	N	7					107
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					107
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5					112
08	930 N	904	-0-	-26	-0-	898	2	6	9	N	5					117
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	830	2	3	9	N	3					120
10	930 N	849	-0-	-81	-0-	847	2	2	9	N	2					122

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

05	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					22
06	450 N	88	-0-	-362	-0-	88	2			N	-0-					22
07	465 N	68	-0-	-397	-0-	68	2			N	-0-					22
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					22
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					22
*10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8					30

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			90
06	690 N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-			90
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			90
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-			90
09	660 N	92	-0-	-568	-0-	92	2			N	-0-			90
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			90

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-			42
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-			42
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-			42
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-			42
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1426	2	12	9	Y	11			53
*10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1398	2	26	9	Y	24			77

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			100
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			100
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			100
08	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-			100
09	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-			100
10	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-			100

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

05	744 N	131	-0-	-613	-0-	31	1	100	2	Y	-0-			1
06	720 N	661	-0-	-59	-0-	30	1	620	2	Y	10			11
						11	9							
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	Y	-0-			11
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	Y	-0-			11
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	Y	-0-			11
10	775 N	773	-0-	-2	-0-	31	1	742	2	Y	-0-			11

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496

05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	N	1					23
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					23
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					23
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					23
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					23
*10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					23

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					22
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					22
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					22
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					22
09	750 N	511	-0-	-239	-0-	511	2			N	-0-					22
10	775 N	530	-0-	-245	-0-	529	2	1	9	N	1					23

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					67
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					67
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					67
08	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	1696	2			N	-0-					67
09	1620 N	1520	-0-	-100	-0-	1520	2			N	-0-					67
10	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	1474	2			N	-0-					67

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2					67
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	N	2					69
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1390	2	1	9	N	1					70
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					70
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1297	2	4	9	N	4					74
*10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1338	2	6	9	N	5					79

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

05	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1169	2	26	9	Y	24					139
06	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	1118	2	20	9	Y	18					157
07	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	990	2	19	9	Y	17					174
08	1209 N	845	-0-	-364	-0-	839	2	6	9	Y	5	161	1			18
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	Y	7					25
*10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1218	2	9	9	Y	8					33

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					28
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11	9	N	10					127
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					127
07	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					127
08	682 N	467	-0-	-215	-0-	465	2	2	9	N	2					129
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					129
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					129

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

05	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-					13
06	600 N	301	-0-	-299	-0-	301	2			Y	-0-					13
07	589 N	168	-0-	-421	-0-	168	2			Y	-0-					13
08	496 N	47	-0-	-449	-0-	47	2			Y	-0-					13
09	300 N	27	-0-	-273	-0-	27	2			Y	-0-					13
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	646	-0-	-439	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	428	-0-	-622	-0-	30	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	31	1	1218	2	Y	3					3
						3	9									
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	Y	-0-					3
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	Y	-0-					3
10	1085 N	940	-0-	-145	-0-	31	1	908	2	Y	1					4
						1	9									

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					84
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					84
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					84
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					84
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					84
*10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	1900	-0-	-140	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					65
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					65
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					65
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					65
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					65
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	440	2	2	9	N	2					67

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	621	2	18	9	N	16					126
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	565	2	11	9	N	10					136
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	N	8					144
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	N	6					150
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					150
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	416	2	11	9	N	10					160

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1744	2	7	9	N	6					155
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1620	2	4	9	N	4					159
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1698	2	7	9	N	6					165
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1626	2	8	9	N	7					172
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	2	6	9	N	5					177
*10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1542	2	8	9	N	7	161	1			23

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					82
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					82
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					82
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					82
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					82
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					82

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

05	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2		N	-0-					119
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-					119
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2		N	-0-					119
08	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2		N	-0-					119
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-					119
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					119

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2	Y	-0-			-0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	9	1	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	16	1	849	2	Y	-0-					4
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	15	1	758	2	Y	-0-					4
07	961	N	777	-0-	-184	-0-	16	1	761	2	Y	-0-					4
08	868	N	751	-0-	-117	-0-	16	1	735	2	Y	-0-					4
09	780	N	706	-0-	-74	-0-	15	1	691	2	Y	-0-					4
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	16	1	1139	2	Y	-0-					4

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					46
06	450	N	23	-0-	-427	-0-	23	3			N	-0-					46
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					46
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					46
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2826	3	130	9	N	118	188	1			128
06	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	2493	3	86	9	N	78					206
07	3100	N	3105	-0-	5	5	2976	3	129	9	N	117	179	1			144
08	3100	N	3399	-0-	299	304	3158	3	241	9	N	219	185	1			178
*09	3000	N	3260	-0-	260	564	3150	3	110	9	N	100					278
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	564					N	NO RPT					278

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

*03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	403	1	1655	3	N	-0-		-0-
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	390	1	1394	3	N	-0-		-0-
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	364	1	1461	3	N	-0-		-0-
*06	1980	N	1779	-0-	-201	-0-	390	1	1389	3	N	-0-		-0-
*07	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	403	1	1236	3	N	-0-		-0-
*08	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	403	1	1202	3	N	-0-		-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	390	1	1531	3	N	-0-		-0-
*10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	403	1	1331	3	N	-0-		-0-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-		13
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-		13
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-		13
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		13
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-		13
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-		13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

05	682	N	631	-0-	-51	-0-	12	1	619	2	N	-0-		18
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	8	1	605	2	N	4		22
							4	9						
07	713	N	588	-0-	-125	-0-	8	1	578	2	N	2		24
							2	9						
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	8	1	516	2	N	-0-		24
09	630	N	348	-0-	-282	-0-	8	1	340	2	N	-0-		24
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	8	1	708	2	N	1		25
							1	9						

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	3	1	9	N	1					146
06	1530	N	1316	-0-	-214	-0-	1315	3	1	9	N	1					147
07	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	3			N	-0-					147
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1426	3	8	9	N	7					154
09	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	1144	3			N	-0-					154
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					154

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	3197	3	18	9	N	16					218
06	3480	X	3089	-0-	-391	-0-	3076	3	13	9	N	12					230
07	3503	X	2789	-0-	-714	-0-	2789	3			N	-0-					230
08	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	2589	3	1	9	N	1	192	1			39
09	3390	X	2151	-0-	-1239	-0-	2089	3	62	9	N	56					95
*10	3224	X	724	-0-	-2500	-0-	724	3			N	-0-					95

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-			-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
07	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
08	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
09	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3			N	-0-			-0-
*10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-			-0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	3	6	9	N	5			114
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	3	4	9	N	4			118
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-			118
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	3	1	9	N	1			119
09	1380 N	889	-0-	-491	-0-	883	3	6	9	N	5			124
*10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-			124

KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473

LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

05	434 N	407	-0-	-27	-0-	31	1	376	2	N	-0-			-0-
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	30	1	352	2	N	-0-			-0-
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	31	1	360	2	N	-0-			-0-
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	31	1	356	2	N	-0-			-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	30	1	342	2	N	-0-			-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	N	-0-			-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			61
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			28
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			28
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			28
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			28
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			28
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			28

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	24	1	1542	2	N	-0-			101
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	25	1	1926	2	N	-0-			101
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	60	1	2025	2	N	-0-			101
08	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	49	1	2819	2	N	-0-			101
09	3000 N	3111	-0-	111	111	27	1	3084	2	N	-0-			101
*10	3100 N	3198	-0-	98	209	28	1	3170	2	N	-0-			101

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	N	-0-			2
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	15	1	19	2	N	-0-			2
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	29	1	62	2	N	-0-			2
08	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	1			N	-0-			2
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	N	-0-			2
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	26	1	91	2	N	-0-			2

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	31	1	1813	2	N	31	187	1			32
						34	9									
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	30	1	1729	2	N	6					38
						7	9									
07	1674 N	95	-0-	-1579	-0-	31	1	51	2	N	12					50
						13	9									
08	1674 N	50	-0-	-1624	-0-	31	1	19	9	N	17					67
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	30	1	1880	2	N	13					80
						14	9									
*10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	31	1	1851	2	N	23					103
						25	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	31	1	2223	2	N	73					151
						80	9									
06	2430 N	2156	-0-	-274	-0-	29	1	2025	2	N	93					244
						102	9									
07	2418 N	2157	-0-	-261	-0-	31	1	2028	2	N	89	191	1			142
						98	9									
08	2325 N	2009	-0-	-316	-0-	31	1	1870	2	N	98					240
						108	9									
09	2160 N	2056	-0-	-104	-0-	30	1	1872	2	N	140	187	1			193
						154	9									
*10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	31	1	2229	2	N	73	189	1			77
						80	9									

HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	N	-0-					43
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	N	-0-					43
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	31	1	246	2	N	-0-					43
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	31	1	246	2	N	-0-					43
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	30	1	232	2	N	-0-					43
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-					43

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

05	713 N	187	-0-	-526	-0-	11	1	176	2	N	-0-					36
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	30	1	809	2	N	16					52
						18	9									
07	279 N	52	-0-	-227	-0-	26	1	23	2	N	3					55
						3	9									
08	186 N	37	-0-	-149	-0-	31	1	6	9	N	5					60
09	870 N	695	-0-	-175	-0-	30	1	646	2	N	17					77
						19	9									
*10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	10					87
						11	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	816	2	N	68	186	1			62
							75	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	N	27					89
							30	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	2	N	50					139
							55	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1279	2	N	51					190
							56	9									
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1212	2	N	42	195	1			37
							46	9									
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	17					54
							19	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

05	837	N	555	-0-	-282	-0-	28	1	527	2	N	-0-					185
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	30	1	583	2	N	4					189
							4	9									
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	31	1	616	2	N	3					192
							3	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	N	1					193
							1	9									
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	716	2	N	2					195
							2	9									
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	730	2	N	-0-					195

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	515	-0-	-353	-0-	494	3	21	9	N	19					223
06	840	N	257	-0-	-583	-0-	242	3	15	9	N	14					237
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					237
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					237
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					237
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					237

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6	9	N	5	116	1			7
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					7
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1					8
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					8
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					8
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					8

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	916	2	4	9	N	4					39
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					39
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	N	1					40
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					40
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					40
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					40

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					35
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					35
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					35
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					35
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					35
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					35

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					1
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					1
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					1
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					1
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					1
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					1

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					93
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					93
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					93
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					93
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					93
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					93

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					50
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1					51
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	N	1					52
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					52
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	N	3					55
*10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1					56

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			21
06	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	3		N	-0-			21
07	899 N	653	-0-	-246	-0-	653	3		N	-0-			21
08	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	3		N	-0-			21
09	870 N	545	-0-	-325	-0-	545	3		N	-0-			21
*10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			21

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			133
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

HUMPHREYS -33- WELL #: RRCID -> 118888 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	N	1					39
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					39
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					39
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					39
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					37
06	3000	N	3403	-0-	403	403	3403	2			N	-0-					37
07	788	N	385	-0-	-403	-0-	385	2			N	-0-					37
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					37
*09	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					37
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					37

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					38
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					38
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					38
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					38
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					13
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					13
*09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	N	2					20
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					20
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					20
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					20
*09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					22
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					22
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					22
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					22
*09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1519	3	157	9	N	143	130	1			57
06	1560	N	1356	-0-	-204	-0-	1344	3	12	9	N	11					68
07	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1419	3	4	9	N	4					72
08	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	1391	3	14	9	N	13					85
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	3	8	9	N	7					92
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	3	12	9	N	11					103

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2087	3	13	9	N	12					145
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	3	6	9	N	5					150
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					150
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					150
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					150
*10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2269	3	14	9	N	13					163

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	941	3	8	9	N	7					237
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	891	3	6	9	N	5					242
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	934	3	3	9	N	3					245
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	913	3	3	9	N	3					248
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	881	3	3	9	N	3	191	1			60
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	908	3	3	9	N	3					63

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	3	17	9	N	15					110
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1344	3	14	9	N	13					123
07	1054	N	932	-0-	-122	-0-	921	3	11	9	N	10					133
08	1054	N	234	-0-	-820	-0-	234	3			N	-0-					133
09	1020	N	55	-0-	-965	-0-	55	3			N	-0-					133
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					133

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1651	3	17	9	N	15					222
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1577	3	18	9	N	16	169	1			69
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	3	7	9	N	6					75
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	3	11	9	N	10					85
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1514	3	13	9	N	12					97
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	3	11	9	N	10					107

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					35
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					35
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					35
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					35
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					35
*10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					35

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 194446 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7552 - 7699

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1169	3	33	9	N	30					280
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1178	3	20	9	N	18					298
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1160	3	20	9	N	18					316
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1538	3	14	9	N	13	193	1			136
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1894	3	15	9	N	14					150
*10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1915	3	25	9	N	23					173

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

05	1023 #	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					116
06	1050 #	973	-0-	-77	-0-	955	3	18	9	N	16					132
07	1085 #	984	-0-	-101	-0-	972	3	12	9	N	11					143
08	1085 #	950	-0-	-135	-0-	950	3			N	-0-					143
09	960 #	873	-0-	-87	-0-	865	3	8	9	N	7					150
10	992 #	925	-0-	-67	-0-	905	3	20	9	N	18					168

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

05	13981 #	13394	-0-	-587	-0-	13377	3	17	9	N	15					143
06	14520 #	12607	-0-	-1913	-0-	12588	3	19	9	N	17					160
07	15004 #	13159	-0-	-1845	-0-	13133	3	26	9	N	24					184
08	15004 #	13022	-0-	-1982	-0-	13022	3			N	-0-					184
09	13620 #	12315	-0-	-1305	-0-	12304	3	11	9	N	10					194
10	13392 #	11170	-0-	-2222	-0-	11139	3	31	9	N	28					222

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
*10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					7
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					7
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	Y	1	1	1			7
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					7
09	840 N	603	-0-	-237	-0-	603	2			Y	-0-					7
10	868 N	301	-0-	-567	-0-	301	2			Y	-0-					7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

05	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
06	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
08	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
*10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480 X	1647	-0-	-833	-0-	1647	2			N	-0-					95
06	2400 X	1532	-0-	-868	-0-	1532	2			N	-0-					95
07	2480 X	1537	-0-	-943	-0-	1537	2			N	-0-					95
08	1705 X	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			N	-0-					95
09	1650 X	38	-0-	-1612	-0-	38	2			N	-0-					95
10	1643 X	40	-0-	-1603	-0-	40	2			N	-0-					95

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

05	3875 X	3505	-0-	-370	-0-	3505	2			N	-0-					2
06	3750 X	3189	-0-	-561	-0-	3189	2			N	-0-					2
07	3813 X	2792	-0-	-1021	-0-	2792	2			N	-0-					2
08	3813 X	2788	-0-	-1025	-0-	2788	2			N	-0-					2
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					2
*10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3736	2	7	9	N	6					8

GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					52
06	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-					52
07	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971	2			N	-0-					52
08	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					52
09	960 N	941	-0-	-19	-0-	941	2			N	-0-					52
*10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	991	2	9	9	N	8					60

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					2
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					2
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					2
08	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					2
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					2
10	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1553	2	3	9	N	3					5

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					95
06	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1336	2	2	9	N	2					97
07	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					97
08	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					97
09	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2			N	-0-					97
*10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1364	2	14	9	N	13					110

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

05	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	4121	-0-	-808	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
08	4929 X	4560	-0-	-369	-0-	4552	2	8	9	N	7					7
09	4770 X	4221	-0-	-549	-0-	4221	2			N	-0-					7
10	4650 X	4333	-0-	-317	-0-	4333	2			N	-0-					7

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2394	3	22	9	N	20					175
06	2370	N	2310	-0-	-60 B	-0-	2291	3	19	9	N	17					192
07	2511	N	2402	-0-	-109 B	-0-	2368	3	34	9	N	31					223
08	2418	N	1490	-0-	-928 B	-0-	1475	3	15	9	N	14	171	1			66
09	2310	N	2268	-0-	-42 B	-0-	2248	3	20	9	N	18					84
*10	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2330	3	24	9	N	22					106

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

05	1240	N	1210	-0-	-30 B	-0-	1201	3	9	9	N	8					114
06	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1184	3	29	9	N	26					140
07	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1262	3	41	9	N	37					177
08	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1240	3	19	9	N	17					194
09	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1189	3	28	9	N	25	181	1			38
*10	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1226	3	25	9	N	23					61

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	759	3	22	9	N	20					130
06	780	N	709	-0-	-71 B	-0-	703	3	6	9	N	5					135
07	806	N	743	-0-	-63 B	-0-	732	3	11	9	N	10					145
08	775	N	746	-0-	-29 B	-0-	737	3	9	9	N	8					153
09	720	N	715	-0-	-5 B	-0-	702	3	13	9	N	12					165
*10	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	751	3	9	9	N	8					173

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

05	0	W	527	-0-	527 B	6468	516	2	11	9	N	10					112
06	0	W	496	-0-	496 B	6964	486	2	10	9	N	9					121
07	0	W	634	-0-	634 B	7598	621	2	13	9	N	12					133
08	0	W	514	-0-	514 B	8112	503	2	11	9	N	10					143
09	8735	X	623	-0-	-8112 B	-0-	612	2	11	9	N	10					153
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

05	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	784	2	6	9	N	5					117
06	810	N	752	-0-	-58 B	-0-	750	2	2	9	N	2					119
07	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	766	2	2	9	N	2					121
08	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	756	2	4	9	N	4					125
09	750	N	735	-0-	-15 B	-0-	735	2			N	-0-					125
10	775	N	764	-0-	-11 B	-0-	764	2			N	-0-					125

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					86
06	570	N	551	-0-	-19 B	-0-	551	3			N	-0-					86
07	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					86
08	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					86
09	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	552	3	48	9	N	44					130
*10	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					130

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2226	X	2226	-0-	-0- B	-0-	2172	3	54	9	N	49					120
06	1470	N	1011	-0-	-459 B	-0-	994	3	17	9	N	15					135
07	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716	3			N	-0-					135
08	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2233	3	9	9	N	8					143
09	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2117	3	58	9	N	53	183	1			13
*10	2728	N	2159	-0-	-569 B	-0-	2159	3			N	-0-					13

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2475	-0-	-501 B	-0-	2462	3	13	9	N	12					402
06	2880	X	2532	-0-	-348 B	-0-	2530	3	2	9	N	2					404
07	3007	X	2442	-0-	-565 B	-0-	2442	3			N	-0-					404
08	3007	X	2384	-0-	-623 B	-0-	2383	3	1	9	N	1					405
09	2910	X	2378	-0-	-532 B	-0-	2370	3	8	9	N	7	192	1			220
*10	2604	X	2511	-0-	-93 B	-0-	2511	3			N	-0-					220

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3050	N	3050	-0-	-0- B	-0-	3029	3	21	9	N	19					158
06	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2090	3	22	9	N	20					178
07	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3			N	-0-					178
08	2480	N	2147	-0-	-333 B	-0-	2141	3	6	9	N	5					183
09	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2064	3	67	9	N	61	177	1			67
*10	2201	N	2087	-0-	-114 B	-0-	2087	3			N	-0-					67

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1370	3	11	9	N	10					397
06	1620	N	896	-0-	-724 B	-0-	895	3	1	9	N	1					398
07	1612	N	1292	-0-	-320 B	-0-	1292	3			N	-0-					398
08	1395	N	1223	-0-	-172 B	-0-	1221	3	2	9	N	2					400
09	900	N	853	-0-	-47 B	-0-	852	3	1	9	N	1	374	1			27
*10	1302	N	881	-0-	-421 B	-0-	881	3			N	-0-					27

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2363	-0-	-768 B	-0-	2362	3	1	9	N	1					149
06	2520	X	2278	-0-	-242 B	-0-	2278	3			N	-0-					149
07	2604	X	2313	-0-	-291 B	-0-	2313	3			N	-0-					149
08	2604	X	2260	-0-	-344 B	-0-	2260	3			N	-0-					149
09	2340	X	2171	-0-	-169 B	-0-	2171	3			N	-0-					149
*10	2356	X	2258	-0-	-98 B	-0-	2258	3			N	-0-					149

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

05	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	682	3	7	9	N	6					205
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	500	3	10	9	N	9					214
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					214
08	682	N	553	-0-	-129 B	-0-	550	3	3	9	N	3	185	1			32
09	510	N	490	-0-	-20 B	-0-	454	3	36	9	N	33					65
*10	651	N	217	-0-	-434 B	-0-	217	3			N	-0-					65

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	31	1	429	2	N	-0-					189
06	450	N	413	-0-	-37 B	-0-	30	1	383	2	N	-0-					189
07	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	31	1	386	2	N	-0-					189
08	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	31	1	389	2	N	-0-					189
09	420	N	390	-0-	-30 B	-0-	30	1	360	2	N	-0-					189
10	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	31	1	365	2	N	-0-					189

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	14	1	207	2	N	-0-					142
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	15	1	161	2	N	11					153
							12	9									
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	16	1	159	2	N	15					168
							17	9									
08	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	17	1	144	2	N	7					175
							8	9									
09	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	11	1	184	2	N	13					188
							14	9									
*10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	14	1	181	2	N	4					192
							4	9									

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	31	1	1021	2	N	25					249
							28	9									
06	1110	N	1019	-0-	-91 B	-0-	30	1	975	2	N	13					262
							14	9									
07	1116	N	971	-0-	-145 B	-0-	31	1	926	2	N	13	182	1			93
							14	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	31	1	1043	2	N	10					103
							11	9									
09	1020	N	992	-0-	-28 B	-0-	30	1	954	2	N	7					110
							8	9									
*10	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	31	1	996	2	N	20					130
							22	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

05	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	14	1	76	2	N	-0-					99
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	14	1	74	2	N	-0-					99
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	16	1	78	2	N	-0-					99
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	17	1	71	2	N	-0-					99
09	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	15	1	73	2	N	-0-					99
10	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	15	1	76	2	N	-0-					99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

05	2387	X	1718	-0-	-669 B	-0-	29	1	1644	2	N	41	178	1			119
							45	9									
06	2310	X	1571	-0-	-739 B	-0-	22	1	1524	2	N	23					142
							25	9									
07	2387	X	1868	-0-	-519 B	-0-	21	1	1801	2	N	42					184
							46	9									
08	1953	X	893	-0-	-1060 B	-0-	25	1	835	2	N	30					214
							33	9									
09	2318	X	2318	-0-	-0- B	-0-	24	1	2236	2	N	53					267
							58	9									
10	1860	X	1705	-0-	-155 B	-0-	31	1	1665	2	N	8					275
							9	9									

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	31	1	2370	2	N	57	180	1			90
							63	9									
06	2520	N	2392	-0-	-128 B	-0-	30	1	2294	2	N	62					152
							68	9									
07	2480	N	2442	-0-	-38 B	-0-	31	1	2337	2	N	67					219
							74	9									
08	2449	N	2401	-0-	-48 B	-0-	31	1	2292	2	N	71					290
							78	9									
09	2400	N	2321	-0-	-79 B	-0-	30	1	2213	2	N	71	172	1			189
							78	9									
10	2449	N	2239	-0-	-210 B	-0-	31	1	2132	2	N	69					258
							76	9									

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

05	3906	X	3549	-0-	-357 B	-0-	31	1	3422	2	N	87					485
							96	9									
06	3780	X	3367	-0-	-413 B	-0-	30	1	3237	2	N	91	171	1			405
							100	9									
07	3875	X	3554	-0-	-321 B	-0-	31	1	3427	2	N	87	175	1			317
							96	9									
08	3875	X	3583	-0-	-292 B	-0-	31	1	3451	2	N	92					409
							101	9									
09	3420	X	3346	-0-	-74 B	-0-	30	1	3233	2	N	75	195	1			289
							83	9									
10	3565	X	3488	-0-	-77 B	-0-	31	1	3356	2	N	92					381
							101	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

05	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1455	3	17	9	N	15					63
06	1530	N	1455	-0-	-75 B	-0-	1444	3	11	9	N	10					73
07	1519	N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475	3			N	-0-					73
08	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1536	3	8	9	N	7					80
*09	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1519	3	32	9	N	29					109
*10	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					109

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	114	2	2	9	N	2					105
06	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	2			N	-0-					105
07	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-					105
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					105
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					105
10	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					105

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

05	8060 X	7696	-0-	-364	-0-	7696	2			N	-0-					25
06	7740 X	7250	-0-	-490	-0-	7249	2	1	9	N	1					26
07	7843 X	7558	-0-	-285	-0-	7557	2	1	9	N	1					27
08	7843 X	7588	-0-	-255	-0-	7587	2	1	9	N	1					28
09	7440 X	7314	-0-	-126	-0-	7314	2			N	-0-					28
10	7688 X	7585	-0-	-103	-0-	7585	2			N	-0-					28

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

05	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					57
06	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					57
07	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2103	3	101	9	N	92					149
08	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					149
09	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					149
*10	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					149

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

05	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	3			N	-0-					-0-
06	8190 X	7676	-0-	-514	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
07	8463 X	19	-0-	-8444	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	8463 X	7	-0-	-8456	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	8190 X	6775	-0-	-1415	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
10	8463 X	6638	-0-	-1825	-0-	6638	3			N	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

05	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3		N	-0-			90
06	5910 X	5587	-0-	-323	-0-	5587	3		N	-0-			90
07	6107 X	5723	-0-	-384	-0-	5723	3		N	-0-			90
08	6107 X	5682	-0-	-425	-0-	5682	3		N	-0-			90
09	5640 X	5478	-0-	-162	-0-	5478	3		N	-0-			90
*10	5797 X	5638	-0-	-159	-0-	5638	3		N	-0-			90

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3		N	-0-			-0-
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2201	3	11 9	N	10			10
*10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

05	5146 X	4562	-0-	-584	-0-	4562	2		N	-0-			252
06	5250 X	4726	-0-	-524	-0-	4726	2		N	-0-			252
07	5425 X	4908	-0-	-517	-0-	4908	2		N	-0-			252
08	5425 X	4829	-0-	-596	-0-	4829	2		N	-0-			252
09	5250 X	4810	-0-	-440	-0-	4810	2		N	-0-			252
*10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2		N	-0-			252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		N	-0-			233
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			233
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-			233
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-			233
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-			233
*10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	248	1	4392	2	Y	7					153
							8	9									
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	240	1	3763	2	Y	7					160
							8	9									
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	220	1	3384	2	Y	4					164
							4	9									
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	229	1	3238	2	Y	10					174
							11	9									
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	144	1	2576	2	Y	3					177
							3	9									
*10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	213	1	3274	2	Y	-0-					177

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

05	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3042	2	12	9	N	11					167
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					167
07	3069	N	3009	-0-	-60	-0-	3006	2	3	9	N	3					170
08	3069	N	3006	-0-	-63	-0-	2993	2	13	9	N	12					182
09	2940	N	2694	-0-	-246	-0-	2691	2	3	9	N	3					185
10	3007	N	2983	-0-	-24	-0-	2977	2	6	9	N	5					190

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

05	1085	N	827	-0-	-258	-0-	825	2	2	9	N	2					17
06	1080	N	996	-0-	-84	-0-	993	2	3	9	N	3					20
07	961	N	114	-0-	-847	-0-	112	2	2	9	N	2					22
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					22
09	990	N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-					22
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	N	3					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	1					170
							1	9									
06	870	N	514	-0-	-356	-0-	30	1	477	2	N	6					176
							7	9									
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	31	1	429	2	N	3					179
							3	9									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	10					189
							11	9									
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	759	2	N	13					202
							14	9									
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	578	2	N	2					204
							2	9									

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	665	1	3295	2	N	22					214
							24	9									
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	651	1	4726	2	N	54					268
							59	9									
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	673	1	6192	2	N	41	194	1			115
							45	9									
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	655	1	3168	2	N	22					137
							24	9									
09	3540	X	1620	-0-	-1920	-0-	644	1	946	2	N	27					164
							30	9									
10	3658	X	2422	-0-	-1236	-0-	671	1	1750	2	N	1					165
							1	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

CANDICE (MORROW) //CONT.// 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MILAM, INC. 566816
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	409	-0-	-428	-0-	409	3			N	-0-					149
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					149
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					149
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	3			N	-0-					149
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					149
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLANDER (MARMATON) 15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CARLANDER WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908

05	775	N	657	-0-	-118	-0-	403	2	254	9	N	231	174	1			346
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	385	2	261	9	N	237	344	1			239
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	390	2	265	9	N	241	178	1			302
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	373	2	325	9	N	295	186	1			411
09	660	N	349	-0-	-311	-0-	250	2	99	9	N	90					501
10	651	N	438	-0-	-213	-0-	294	2	144	9	N	131	363	1			269

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KING OPERATING CORPORATION 465296
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					91
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					91
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					91
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					91
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					91
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

CARRIE KILLEBREW (MORROW) //CONT.// 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			144
06	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1342	2	3	9	N	3			147
07	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1417	2	2	9	N	2			149
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			149
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	N	3			152
*10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			152

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			80
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-			80
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			80
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			80
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-			80
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			80

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5615 - 5622

05	3718 R	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	3244 R	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2970 R	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
09	2287 R	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*10	4530 R	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	N	-0-					22
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	30	1	469	2	N	-0-					22
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	25	1	468	2	N	-0-					22
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	N	-0-					22
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					22
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					22

BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	2	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	2	N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-					-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	-0-					142
06	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	30	1	1719	2	N	25					167
							28	9									
07	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	31	1	1759	2	N	-0-					167
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	2	N	13					180
							14	9									
09	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	30	1	1644	2	N	-0-					180
10	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	31	1	1698	2	N	-0-					180

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	31	1	1177	2	N	-0-					155
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	30	1	1121	2	N	-0-					155
07	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	31	1	1158	2	N	-0-					155
08	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	31	1	1132	2	N	5					160
							6	9									
09	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	30	1	1097	2	N	-0-					160
10	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	31	1	1126	2	N	17					177
							19	9									

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	13					113
							14	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	30	1	965	2	N	9					122
							10	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	-0-					122
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	6	100	1			28
							7	9									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	887	2	N	10					38
							11	9									
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	5					43
							6	9									

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHUNN (NOVI LIME) //CONT.// 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	789	-0-	-141 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	868	N	731	-0-	-137 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	775	N	701	-0-	-74 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	720	N	674	-0-	-46 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	744	N	683	-0-	-61 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

05	1674	N	962	-0-	-712	-0-	962	2			N	-0-					47
06	1650	N	846	-0-	-804	-0-	846	2			N	-0-					47
07	1209	N	812	-0-	-397	-0-	812	2			N	-0-					47
08	961	N	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-					47
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	2			N	-0-					47
10	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	2			N	-0-					47

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					59
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					59
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					59
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					59
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					59
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					59

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					75
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					75
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					75
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					75
09	1800	X	602	-0-	-1198	-0-	596	2	6	9	N	5					80
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT			-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1696	2	14 9	N	13			167
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1592	2	9 9	N	8			175
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	2	8 9	N	7			182
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3 9	N	3			185
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
*10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2032	2	6 9	N	5			190

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			124
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			124
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			124
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2		N	-0-			124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			28
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			28
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			28
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			58
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			58
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			58
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			58
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			58
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			58

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			94
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			94
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			94
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			94
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			94
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			94

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			182
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			182
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			182
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			182
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			182
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			182

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					252
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					252
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					252
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					252
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					252
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					252

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					243
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1912	2	6	9	N	5	190	1			58
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2001	2	4	9	N	4					62
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	2	1	9	N	1					63
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1885	2	4	9	N	4					67
*10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					67

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3510	-0-	410	410	3510	2			N	-0-					214
06	3000	N	3772	-0-	772	1182	3772	2			N	-0-					214
07	3100	N	3324	-0-	224	1406	3324	2			N	-0-					214
08	3100	N	3391	-0-	291	1697	3391	2			N	-0-					214
09	4095	X	2398	-0-	-1697	-0-	2398	2			N	-0-					214
*10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					214

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					275
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-	179	1	3	5	93
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					93
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					93
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					93
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					93

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					154
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					154
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					154
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					154
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					154
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					154

CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	3391	2	12	9	N	11					104
06	3900	X	3365	-0-	-535	-0-	3333	2	32	9	N	29					133
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3168	2	29	9	N	26					159
08	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	2845	2	17	9	N	15					174
09	3300	X	2713	-0-	-587	-0-	2709	2	4	9	N	4					178
10	3472	X	933	-0-	-2539	-0-	932	2	1	9	N	1					179

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2429	-0-	-268	-0-	2429	2			N	-0-					108
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					108
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					108
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	N	1					109
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2294	2	6	9	N	5					114
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1958	2	3	9	N	3					117

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1846	2	50	9	N	45					205
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1418	2	47	9	N	43					248
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1590	2	30	9	N	27					275
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1905	2	13	9	N	12					287
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1789	2	7	9	N	6					293
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1538	2	94	9	N	85					378

MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	2	7	9	N	6					144
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1054	2	24	9	N	22					166
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1271	2	24	9	N	22					188
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1268	2	9	9	N	8					196
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	981	2	4	9	N	4					200
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					200

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

05	9393	X	7156	-0-	-2237	-0-	6903	2	253	9	N	230	174	1			309
06	8880	X	8102	-0-	-778	-0-	7876	2	226	9	N	205	191	1			323
07	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6014	2	58	9	N	53					376
08	9920	X	7722	-0-	-2198	-0-	7589	2	133	9	N	121	191	1			306
09	7980	X	6926	-0-	-1054	-0-	6856	2	70	9	N	64	194	1			176
10	8370	X	8120	-0-	-250	-0-	7968	2	152	9	N	138					314

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

05	11098	X	6764	-0-	-4334	-0-	6636	2	128	9	N	116	191	1			145
06	10530	X	10107	-0-	-423	-0-	9873	2	234	9	N	213	188	1			170
07	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9481	2	243	9	N	221	196	1			195
08	10323	X	8546	-0-	-1777	-0-	8401	2	145	9	N	132	180	1			147
09	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8915	2	173	9	N	157	185	1			119
10	10447	X	10290	-0-	-157	-0-	10080	2	210	9	N	191					310

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

05	9982	X	2172	-0-	-7810	-0-	2172	2			N	-0-					254
06	9030	X	6359	-0-	-2671	-0-	6359	2			N	-0-					254
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7402	2	75	9	N	68					322
08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5844	2	121	9	N	110	189	1			243
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3527	2	56	9	N	51					294
*10	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9160	2	196	9	N	178	194	1			278

MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

05	10757	X	7569	-0-	-3188	-0-	7429	2	140	9	N	127					259
06	10110	X	6641	-0-	-3469	-0-	6529	2	112	9	N	102	170	1			191
07	5270	X	782	-0-	-4488	-0-	782	2			N	-0-					191
08	11501	X	9878	-0-	-1623	-0-	9707	2	171	9	N	155					346
09	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	10972	2	210	9	N	191	186	1			351
*10	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11178	2	207	9	N	188	191	1			348

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1781	2	131	9	N	119	181	1			88
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1851	2	76	9	N	69					157
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2093	2	69	9	N	63					220
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2452	2	86	9	N	78	186	1			112
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2338	2	78	9	N	71					183
*10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1995	2	153	9	N	139	180	1			142

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

05	5642	X	5624	-0-	-18	-0-	5514	2	110	9	N	100	192	1			107
06	5460	X	5388	-0-	-72	-0-	5291	2	97	9	N	88					195
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4417	2	52	9	N	47					242
08	5642	X	4265	-0-	-1377	-0-	4167	2	98	9	N	89	187	1			144
09	5430	X	3954	-0-	-1476	-0-	3915	2	39	9	N	35					179
10	5611	X	4328	-0-	-1283	-0-	4266	2	62	9	N	56					235

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

05	5580	X	3923	-0-	-1657	-0-	3806	2	117	9	N	106	177	1			184
06	5250	X	3181	-0-	-2069	-0-	3141	2	40	9	N	36					220
07	3503	X	1148	-0-	-2355	-0-	1139	2	9	9	N	8					228
08	5332	X	3399	-0-	-1933	-0-	3369	2	30	9	N	27					255
09	5160	X	265	-0-	-4895	-0-	265	2			N	-0-					255
10	3937	X	3473	-0-	-464	-0-	3439	2	34	9	N	31					286

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

05	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13061	3	158	9	N	144	191	1			244
06	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12405	3	169	9	N	154	92	1			306
07	13330	X	11169	-0-	-2161	-0-	11046	3	123	9	N	112					418
08	13330	X	11595	-0-	-1735	-0-	11417	3	178	9	N	162	162	1			418
09	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	3			N	-0-	183	1			235
10	13206	X	12353	-0-	-853	-0-	12353	3			N	-0-					235

KIM WELL #: 7079H RRCID -> 291574 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079

09	0	W	9029	-0-	9029	9029	8665	3	364	9	N	331					331
10	0	W	9389	-0-	9389	18418	9310	3	79	9	N	72	189	1			214

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	1624	-0-	167 B	3120	1624	2			N	-0-	163	1			98
06	1410	1116	-0-	-294 B	2826	1116	2			N	-0-					98
07	1457	931	-0-	-526 B	2300	931	2			N	-0-					98
08	1457	797	-0-	-660 B	1640	797	2			N	-0-					98
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1640																
09	1410	NO RPT	-0-	-1410 B	230					N	NO RPT					98
10	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					98

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

05	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1434	2	11	9	N	10					137
06	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					137
07	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1501	2	6	9	N	5					142
08	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1522	2	12	9	N	11					153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1350 N	894	-0-	-456 B	-0-	894	2			N	-0-					153
*10	1395 N	1391	-0-	-4 B	-0-	1385	2	6	9	N	5					158

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

05	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	960 #	432	-0-	-528	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*10	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					24
06	2280 N	2167	-0-	-113	-0-	2167	2			N	-0-					24
07	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			N	-0-					24
08	2294 N	2213	-0-	-81	-0-	2213	2			N	-0-					24
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					24
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					24

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	658	2	39	9	N	35					214
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	515	2	31	9	N	28					242
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	563	2	30	9	N	27					269
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	580	2	19	9	N	17	186	1			100
09	540	N	263	-0-	-277	-0-	246	2	17	9	N	15					115
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	608	2	58	9	N	53					168

ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

05	2976	X	2757	-0-	-219	-0-	2755	2	2	9	N	2					121
06	3030	X	2538	-0-	-492	-0-	2505	2	33	9	N	30					151
07	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	2555	2	8	9	N	7					158
08	3131	X	2530	-0-	-601	-0-	2515	2	15	9	N	14					172
09	2730	X	1192	-0-	-1538	-0-	1190	2	2	9	N	2					174
*10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3120	2	20	9	N	18					192

VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

05	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1	1	1947	2	N	6					187
							7	9									
06	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	1	1	2064	2	N	1					188
							1	9									
07	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	1	1	2093	2	N	-0-					188
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1	1	2044	2	N	-0-	161	1			27
09	2070	N	1155	-0-	-915	-0-	1	1	1154	2	N	-0-					27
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					27

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		37					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		37					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		37					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	728	-0-	728		765	728	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	419	-0-	419		1184	419	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	88		1272	88	2			Y	-0-					-0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1093	-0-	1093	1148	1093	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	628	-0-	628	1776	628	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	133	-0-	133	1909	133	2		Y	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
*10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			-0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					78
06	1260 N	937	-0-	-323	-0-	937	2			N	-0-					78
07	1209 N	884	-0-	-325	-0-	884	2			N	-0-					78
08	1116 N	960	-0-	-156	-0-	960	2			N	-0-	70	1			8
09	930 N	859	-0-	-71	-0-	853	2	6	9	N	5					13
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					13

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4731	2	18	9	N	16					185
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4582	2	22	9	N	20					205
07	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4754	2	86	9	N	78	185	1			98
08	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4663	2	34	9	N	31					129
09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					129
*10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					129

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	403 N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					137
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					137
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					137
08	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-	105	1			32
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2390	2	12	9	N	11					43
*10	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2526	2	19	9	N	17					60

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

05	806 #	799	-0-	-7	B	-5593	799	2		N	-0-					-0-
06	690 #	751	-0-	61	B	-5532	751	2		N	-0-					-0-
07	744 #	923	-0-	179	B	-5353	923	2		N	-0-					-0-
08	806 #	895	-0-	89	B	-5264	895	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-967	CANCELLED UNDERAGE ->		-4297									
09	780 #	455	-0-	-325	B	-1292	455	2		N	-0-					-0-
10	930 #	933	-0-	3	B	-1289	933	2		N	-0-					-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

05	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					97
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					97
07	744 N	557	-0-	-187	-0-	557	3			N	-0-					97
08	744 N	211	-0-	-533	-0-	211	3			N	-0-					97
09	750 N	203	-0-	-547	-0-	203	3			N	-0-					97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-

PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	N	6			257
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5			262
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	615	2	31	9	N	28			290
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	657	2	7	9	N	6			296
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			296

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214

COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1			443
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2			445
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1			446
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	141	2	1	9	N	1			447
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			447

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	N	2			677
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2			679
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	2	7	9	N	6			685
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	213	2	4	9	N	4			689
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			689
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			689

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
MCGARRAUGH, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 217496 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STATE OF TEXAS WELL #: RRCID -> 238694 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					363
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					364
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					365
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					366
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					366
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					15
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					15
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					15
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					15
09	1080 N	887	-0-	-193	-0-	887	2			N	-0-					15
*10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					15

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

05	3100 N	2774	-0-	-326	4822	2774	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2768	-0-	-232	4590	2768	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2835	-0-	-265	4325	2835	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2875	-0-	-225	4100	2875	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	1223	-0-	-1777	2323	1223	2			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	2962	-0-	-138	2185	2962	2			Y	-0-					-0-

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1					124
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					124
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					124
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					124
09	1080 N	869	-0-	-211	-0-	869	2			N	-0-					124
*10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					124

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		29
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		29
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		29
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-		29
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2		N	-0-		29
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		29

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-		28
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		28
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		28
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		28
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		28
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		28

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

05	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	2		N	-0-		-0-
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2		N	-0-		-0-
07	589	N	295	-0-	-294	-0-	295	2		N	-0-		-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-		-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		-0-
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-		-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-		37
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		37
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2		N	-0-		37
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2		N	-0-		37
09	720	N	370	-0-	-350	-0-	370	2		N	-0-		37
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		37

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-		-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-		-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-		-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					55
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					55
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					55
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					55
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					55
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) //CONT.// 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2203	-0-	-647	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2346	-0-	-599	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2249	-0-	-231	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2064	-0-	-216	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2274	-0-	-82	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3217	-0-	117	117	87	1	3088	2	N	38					219
							42	9									
06	2922	X	2805	-0-	-117	-0-	84	1	2668	2	N	48					267
							53	9									
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	87	1	2705	2	N	39	190	1			116
							43	9									
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	87	1	2436	2	N	37					153
							41	9									
09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	84	1	2281	2	N	23					176
							25	9									
*10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	87	1	2882	2	N	38					214
							42	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					65
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					65
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					65
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					65
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					65
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, KIM WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
*10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	109	1	3425	2	N	-0-			-0-
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	130	1	4113	2	N	-0-			-0-
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	130	1	4557	2	N	-0-			-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	130	1	4567	2	N	-0-			-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	130	1	5070	2	N	-0-			-0-
*10	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	130	1	4670	2	N	-0-			-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	130	1	4684	2	N	-0-			-0-
06	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	130	1	1978	2	N	-0-			-0-
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	130	1	2064	2	N	-0-			-0-
08	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	130	1	1883	2	N	-0-			-0-
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	130	1	5085	2	N	-0-			-0-
*10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	130	1	6053	2	N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			112
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	N	2			114
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	931	2	1	9	N	1			115
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	N	2			117
09	900	N	478	-0-	-422	-0-	478	2			N	-0-			117
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			117

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	1457	-0-	-193	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
08	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
09	1470	N	759	-0-	-711	-0-	759	2			N	-0-			-0-
10	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	3	2	9	N	2			32
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2592	3	12	9	N	11			43
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2583	3	7	9	N	6			49
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2613	3	8	9	N	7			56
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3			N	-0-			56
*10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2818	3	7	9	N	6			62

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CJD DISPOSALS, LLC 120600
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	-0-				52
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	60	1	705	2	N	-0-				52
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	62	1	642	2	N	-0-				52
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	50	1	698	2	N	-0-				52
09	780	N	706	-0-	-74	-0-	60	1	646	2	N	-0-				52
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	62	1	655	2	N	-0-				52

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

05	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20548	2	186	9	N	169	190	1		107
06	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12229	2	162	9	N	147				254
07	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13588	2	90	9	N	82	193	1		143
08	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12128	2	78	9	N	71				214
09	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14586	2	87	9	N	79	193	1		100
*10	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	15996	2	94	9	N	85				185

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-				-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914 X	2884	-0-	-30	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
06	3150 X	2644	-0-	-506	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	2710	-0-	-545	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
08	3255 X	2686	-0-	-569	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
09	3030 X	2247	-0-	-783	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	295	1	7935	2	N	15					158
						17	9									
06	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	288	1	7700	2	N	-0-					158
07	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	296	1	7841	2	N	5					163
						6	9									
08	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	297	1	7787	2	N	-0-					163
09	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	237	1	7460	2	N	-0-					163
*10	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	296	1	7692	2	N	24	167	1			20
						26	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1076	-0-	-2024	3135	1076	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	792	-0-	792	3927	792	2			Y	-0-					-0-
07	3000 N	1152	-0-	-1848	2079	1152	2			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	1117	-0-	-1983	96	1117	2			Y	-0-					-0-
09	1172 N	1076	-0-	-96	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			85
06	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	2		N	-0-			85
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			85
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			85
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2		N	-0-			85
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					223
06	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	2			N	-0-					223
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3					226
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					226
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	2			N	-0-					226
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					226

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	72	1	1375	2	N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	72	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	72	1	1354	2	N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	72	1	1313	2	N	-0-					-0-
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	72	1	1356	2	N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2021																	

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5667	-0-	-316	-0-	5667	2			N	-0-					69
06	5700	X	5387	-0-	-313	-0-	5379	2	8	9	N	7					76
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5489	2	1	9	N	1					77
08	6169	X	5648	-0-	-521	-0-	5646	2	2	9	N	2					79
09	5670	X	5505	-0-	-165	-0-	5505	2			N	-0-					79
10	5673	X	5288	-0-	-385	-0-	5288	2			N	-0-					79

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	187	-0-	187	275	187	2			N	-0-					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

*11	14B2	EXT	1116	-0-	1116	28371	1116	2			N	-0-					72
*12	14B2	EXT	1151	-0-	1151	29522	1151	2			N	-0-					72
*01	14B2	EXT	1043	-0-	1043	30565	1043	2			N	-0-					72
*02	14B2	EXT	713	-0-	713	31278	713	2			N	-0-					72
*03	14B2	EXT	968	-0-	968	32246	968	2			N	-0-					72
*04	14B2	EXT	783	-0-	783	33029	783	2			N	-0-					72
*05	T. A.		609	-0-	609	33638	609	2			N	-0-					72
*06	14B2	EXT	651	-0-	651	34289	651	2			N	-0-					72
07	14B2	EXT	559	-0-	559	34848	559	2			N	-0-					72
08	14B2	EXT	751	-0-	751	35599	751	2			N	-0-					72
09	14B2	EXT	737	-0-	737	36336	737	2			N	-0-					72
10	14B2	EXT	623	-0-	623	36959	623	2			N	-0-					72

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					2
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1296	2	20	9	N	18					20
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1304	2	44	9	N	40					60
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1321	2	12	9	N	11					71
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					71
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					71

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					27
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	729	2	19	9	N	17					44
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					44
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1					45
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	N	2					47
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					47

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

DARROUZETT (ST. LOUIS) 23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DOT WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	N	4					107
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	2	6	9	N	5					112
07	558	N	440	-0-	-118	-0-	434	2	6	9	N	5					117
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					117
09	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-					117
10	434	N	126	-0-	-308	-0-	126	2			N	-0-					117

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					115
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	2			N	-0-					115
07	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					115
08	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	2			N	-0-	115	1			-0-
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

05	3162	X	2248	-0-	-914	-0-	2248	2			N	-0-					160
06	2640	X	551	-0-	-2089	-0-	551	2			N	-0-					160
07	2697	X	1115	-0-	-1582	-0-	1115	2			N	-0-					160
08	2697	X	1506	-0-	-1191	-0-	1439	2	67	9	N	61	178	1			43
09	2190	X	1794	-0-	-396	-0-	1755	2	39	9	N	35					78
10	2263	X	2195	-0-	-68	-0-	2138	2	57	9	N	52					130

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1339	-0-	-671	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					176
06	3000	N	3362	-0-	362	362	3362	2			N	-0-					176
07	3100	N	2833	-0-	-267	95	2833	2			N	-0-					176
08	3337	X	3242	-0-	-95	-0-	3242	2			N	-0-					176
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3961	2	25	9	N	23	169	1			30
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					30

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

05	620	N	426	-0-	-194	-0-	60	1	366	2	N	-0-					33
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	60	1	678	2	N	-0-					33
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	2	N	-0-					33
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	62	1	1026	2	N	-0-					33
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	N	-0-					33
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	N	-0-					33

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	2	N	-0-					75
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	N	-0-					75
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	N	-0-					75
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	543	2	N	-0-					75
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	2	N	-0-					75
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	62	1	569	2	N	-0-					75

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1150	2	N	3					3
							3	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1019	2	N	-0-					3
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	62	1	1059	2	N	-0-					3

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

05	713	N	442	-0-	-271	-0-	44	1	390	2	N	7					42
							8	9									
06	750	N	477	-0-	-273	-0-	58	1	411	2	N	7					49
							8	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	824	2	N	15					64
							17	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	62	1	972	2	N	143	187	1			20
							157	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	664	2	N	15					35
							17	9									
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	25					60
							28	9									

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	56	1	345	2	N	-0-					168
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	90	1	728	2	N	5					173
							6	9									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	97	1	478	2	N	4	155	1			22
							4	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	94	1	355	2	N	-0-					22
09	810	N	386	-0-	-424	-0-	84	1	302	2	N	-0-					22
10	589	N	284	-0-	-305	-0-	97	1	187	2	N	-0-					22

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	321	-0-	-82	-0-	22	1	277	2	N	20	190	1			57
							22	9									
06	390	#	296	-0-	-94	-0-	25	1	248	2	N	21					78
							23	9									
07	403	#	308	-0-	-95	-0-	26	1	263	2	N	17					95
							19	9									
08	372	#	304	-0-	-68	-0-	22	1	269	2	N	12					107
							13	9									
09	300	#	262	-0-	-38	-0-	19	1	237	2	N	5					112
							6	9									
10	310	#	299	-0-	-11	-0-	21	1	261	2	N	15					127
							17	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	52	1	148	2	N	-0-					37
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	56	1	233	2	N	-0-					37
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	62	1	202	2	N	-0-					37
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	62	1	192	2	N	-0-					37
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	60	1	188	2	N	-0-					37
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	62	1	201	2	N	-0-					37

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	102	1	1267	2	N	-0-					23
06	1290 N	968	-0-	-322	-0-	89	1	879	2	N	-0-					23
07	1457 N	1090	-0-	-367	-0-	98	1	992	2	N	-0-					23
08	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	102	1	1229	2	N	-0-					23
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	101	1	1244	2	N	7					30
						8	9									
*10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	103	1	1275	2	N	7					37
						8	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					40
06	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2			N	-0-	22	7			18
07	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					18
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					18
09	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	1010	2			N	-0-					18
10	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			N	-0-					18

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

05	465 N	737	-0-	272	B	-2358	70	1	667	2	N	-0-				-0-
06	540 N	666	-0-	126	B	-2232	25	1	641	2	N	-0-				-0-
07	558 N	585	-0-	27	B	-2205	85	1	500	2	N	-0-				-0-
08	0 N	585	-0-	585	B	-1620	85	1	500	2	N	-0-				-0-
09	540 N	585	-0-	45	B	-1575	85	1	500	2	N	-0-				-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	B	-1575					N	NO RPT				-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	135	2	8 9	Y	7		23
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	134	2	2 9	Y	2		25
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	132	2	2 9	Y	2		27
08	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	143	2	1 9	Y	1		28
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	136	2	1 9	Y	1		29
10	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69	2		Y	-0-		29

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON "C" WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2021

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

05	3720 #	3156	-0-	-564	-0-	3156	2	N	-0-			18
06	4598 R	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2	N	-0-			18
07	3831 R	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2	N	-0-			18
08	3875 #	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			18
09	3750 #	2713	-0-	-1037	-0-	2713	2	N	-0-			18
10	4216 #	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT			18

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					22
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					22
07	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					22
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					22
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					22
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	N	-0-					30
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1019	2	N	2					32
							2	9									
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	62	1	975	2	N	5					37
							6	9									
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	62	1	941	2	N	5					42
							6	9									
09	1080	N	877	-0-	-203	-0-	44	1	825	2	N	7					49
							8	9									
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1130	2	N	18					67
							20	9									

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					121
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					121
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					121
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					121
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					121
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	179	1	1791	2	N	-0-					21
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	35	1	1893	2	N	-0-					21
07	2046	N	1508	-0-	-538	-0-	126	1	1382	2	N	-0-					21
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	126	1	1382	2	N	-0-					21
09	1920	N	1508	-0-	-412	-0-	126	1	1382	2	N	-0-					21
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	Y	14	113	1			19
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					19
07	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			Y	-0-					19
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					19
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					19
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					19

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					64
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					64
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					64
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					64
09	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	1593	2	1	9	N	1					65
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1712	2	1	9	N	1					66

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1196	2	3	9	N	3					95
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1109	2	2	9	N	2					97
07	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1103	2	3	9	N	3					100
08	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2			N	-0-					100
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	2	4	9	N	4					104
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3					107

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

05	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	62	1	10347	2	N	-0-			158
06	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	60	1	11207	2	N	-0-			158
07	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	62	1	10277	2	N	-0-			158
08	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	62	1	8831	2	N	-0-			158
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	32	1	3286	2	N	37			195
						41	9							
*10	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	48	1	4520	2	N	-0-			195

EOG RESOURCES, INC. 253162
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	97	1	1160	2	N	17			115
						19	9							
06	1440 N	1266	-0-	-174	-0-	94	1	1166	2	N	5			120
						6	9							
07	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	97	1	1179	2	N	10			130
						11	9							
08	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	97	1	1137	2	N	7			137
						8	9							
09	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	81	1	1055	2	N	3			140
						3	9							
*10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	97	1	1342	2	N	15			155
						17	9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	392	2	N	6			235
						7	9							
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	60	1	357	2	N	9			244
						10	9							
07	496 N	407	-0-	-89	-0-	62	1	335	2	N	9			253
						10	9							
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	62	1	354	2	N	3			256
						3	9							
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	60	1	355	2	N	4			260
						4	9							
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	62	1	375	2	N	3			263
						3	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-			47
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-			47
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-			47
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	342	1	446	2	N	-0-			47
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	331	1	39	2	N	-0-			47
*10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	342	1	2262	2	N	-0-			47

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					72
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	2			N	-0-					72
*09	2247	N	2211	-0-	-36	-0-	2211	2			N	-0-					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					139
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					22
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					163
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					163
07	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					163
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					163
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					163
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					163

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	8	1	764	2	Y	15	25	1	2	8			31
						17	9											
06	720 N	649	-0-	-71	-0-	8	1	628	2	Y	12	12	1	1	8			30
						13	9											
07	744 N	692	-0-	-52	-0-	8	1	670	2	Y	13							43
						14	9											
08	744 N	700	-0-	-44	-0-	8	1	675	2	Y	15	1	8					57
						17	9											
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	803	2	Y	13	44	1					26
						14	9											
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	8	1	854	2	Y	14	19	1	1	8			20
						15	9											

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	64					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

*03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	70	1	2395	3	N	10					70
							11	9									
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	68	1	2083	3	N	-0-					70
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	70	1	2053	3	N	-0-					70
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	68	1	1773	3	N	9					79
							10	9									
*07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	70	1	2098	3	N	-0-					79
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	70	1	2023	3	N	-0-					79
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	68	1	1909	3	N	-0-					79
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	70	1	1854	3	N	-0-					79

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	744	N	397	-0-	-347	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					125
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					118
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					118
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					118
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					118
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					118
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2					67
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	N	1					68
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					68
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					68
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					68
*10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					68

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	62	1	1548	2	N	30					137
						33	9									
06	1530 N	1510	-0-	-20	-0-	60	1	1428	2	N	20					157
						22	9									
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	62	1	1505	2	N	27					184
						30	9									
08	1643 N	1379	-0-	-264	-0-	62	1	1305	2	N	11					195
						12	9									
09	1500 N	860	-0-	-640	-0-	60	1	783	2	N	15					210
						17	9									
10	1612 N	1037	-0-	-575	-0-	62	1	957	2	N	16	179	1			47
						18	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					135
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					135
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					135
08	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2			N	-0-					135
*09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					135
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					82
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	5	1	381	2	N	-0-					82
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	23	1	325	2	N	-0-					82
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	N	-0-					82
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	23	1	325	2	N	-0-					82
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

05	1178 #	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-					196
06	2425 R	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					196
07	2573 #	2538	-0-	-35	-0-	2538	2			N	-0-					196
08	2573 #	2536	-0-	-37	-0-	2536	2			N	-0-					196
09	2460 #	2404	-0-	-56	-0-	2404	2			N	-0-					196
10	2511 #	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					196

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2621	-0-	-541	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1380	-0-	-2070	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2931	-0-	-634	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3102	-0-	-463	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3017	-0-	-163	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
*10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	453	2	N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	62	1	443	2	N	-0-					-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	42	1	371	2	N	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	62	1	450	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	58	1	341	2	N	-0-					-0-
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	62	1	266	2	N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	62	1	265	2	N	-0-					-0-
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	42	1	272	2	N	-0-					-0-
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	-0-					-0-

HERNDON, EDNA J. ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 022004 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 9232

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

KING OPERATING CORPORATION 465296
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					62
08	3100	N	3255	-0-	155	155	3255	2			N	-0-					62
*09	2538	N	2383	-0-	-155	-0-	2383	2			N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1733	3	102	9	N	93					143
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					143
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					143
08	1829	N	1235	-0-	-594	-0-	1235	2			N	-0-					143
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					143
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	3			N	-0-					27
06	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	3			N	-0-					27
07	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14741	2			N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-					27
10	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					27

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

05	744	N	663	-0-	-81	-0-	652	3	11	9	N	10					74
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	684	3	55	9	N	50	106	1			18
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	759	3	7	9	N	6					24
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	3	8	9	N	7					31
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					31
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					31

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	226	2	1968	9	N	1789					1789
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					1789
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1789

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1552	-0-	-897	-0-	62	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1684	-0-	-686	-0-	60	1	1624	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1713	-0-	-736	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1727	-0-	-722	-0-	62	1	1665	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1174	-0-	-506	-0-	42	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	62	1	1620	2	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	310	1	2345	2	N	13					177
							14	9									
06	2820	N	2159	-0-	-661	-0-	250	1	1903	2	N	5					182
							6	9									
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	310	1	2469	2	N	8					190
							9	9									
08	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	310	1	2330	2	N	12					202
							13	9									
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	300	1	2190	2	N	7	184	1			25
							8	9									
10	2790	N	2408	-0-	-382	-0-	290	1	2115	2	N	3					28
							3	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					108
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					108
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					108
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					108
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

05	DELQ PR		331	-0-	331	331	331	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	331					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	331					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	331					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	331					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	331					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		942	-0-	942	942	940	3	2	9	N	2					2

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743 X	4461	-0-	-282	-0-	4424	3	37	9	N	34					166
06	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4319	3	30	9	N	27					193
07	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4763	3	23	9	N	21					214
08	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4842	3	18	9	N	16	165	1			65
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4302	3	20	9	N	18					83
*10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4676	3	21	9	N	19					102

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	3	1	9	N	1					31
06	960 N	723	-0-	-237	-0-	698	3	25	9	N	23					54
07	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					54
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	718	3	7	9	N	6					60
09	720 N	659	-0-	-61	-0-	656	3	3	9	N	3					63
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					63

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1597	2	N	-0-					-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	60	1	1575	2	N	-0-					-0-
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	62	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	1327	-0-	-347	-0-	62	1	1265	2	N	-0-					-0-
09	1650 N	1118	-0-	-532	-0-	42	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	835	-0-	-467	-0-	62	1	773	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

05	806 N	775	-0-	-31	-0-	62	1	713	2	N	-0-					33
06	840 N	716	-0-	-124	-0-	60	1	656	2	N	-0-					33
07	868 N	792	-0-	-76	-0-	62	1	730	2	N	-0-					33
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	2	N	-0-					33
09	720 N	637	-0-	-83	-0-	42	1	595	2	N	-0-					33
*10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	62	1	861	2	N	-0-					33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	N	-0-			-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	23	1	32	2	N	-0-			-0-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	14	1	34	2	N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	31	1	78	2	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	30	1	74	2	N	-0-			-0-
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	28	1	63	2	N	-0-			-0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

05	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	29	1	1787	2	N	-0-			101
06	951 X	951	-0-	-0-	-0-	23	1	928	2	N	-0-			101
07	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	28	1	1132	2	N	-0-			101
08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	31	1	2504	2	N	-0-			101
09	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	-0-			101
*10	3100 N	4055	-0-	955	955	31	1	4017	2	N	6			107
						7	9							

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	-0-			217
06	660 N	523	-0-	-137	-0-	23	1	500	2	N	-0-			217
07	682 N	581	-0-	-101	-0-	26	1	555	2	N	-0-			217
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-			217
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	N	-0-			217
*10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-			217

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209

EMMA-JACK (GRANITE WASH) //CONT.// 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOWELL 250 WELL #: RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765

05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

05	0 N	288	-0-	288 B	-10121	288	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	564	-0-	564 B	-9557	564	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	219	-0-	219 B	-9338	219	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	359	-0-	359 B	-8979	359	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	306	-0-	306 B	-8673	306	3	N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-8673			N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

05	1829 N	1849	-0-	20 B	-48952	1849	3	N	-0-			-0-
06	1890 N	1792	-0-	-98 B	-48952	1792	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	1815	-0-	48 B	-48904	1815	3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1802	-0-	-58 B	-48904	1802	3	N	-0-			-0-
09	1800 N	1747	-0-	-53 B	-48904	1747	3	N	-0-			-0-
10	1829 N	1297	-0-	-532 B	-48904	1297	3	N	-0-			-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-			86
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			86
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-			86
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-			86
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-			86
*10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-			86

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	62	1	259	2	N	-0-					95
06	270	N	43	-0-	-227 B	-0-	28	1	15	2	N	-0-					95
07	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	62	1	172	2	N	-0-					95
08	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	62	1	197	2	N	-0-					95
09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	60	1	234	2	N	-0-					95
*10	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	62	1	372	2	N	-0-					95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	651	N	291	-0-	-360	-0-	291	3			N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					69
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					69
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					48
06	1530	#	1228	-0-	-302	-0-	1228	2			N	-0-					48
07	1581	#	1095	-0-	-486	-0-	1095	2			N	-0-					48
08	1581	#	963	-0-	-618	-0-	963	2			N	-0-					48
09	1530	#	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					48
10	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					48

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	N	-0-			74
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	N	-0-			74
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	31	1	457	2	N	-0-			74
08	589 N	532	-0-	-57	-0-	31	1	501	2	N	-0-			74
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	30	1	530	2	N	-0-			74
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	N	-0-			74

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	T. A.	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-			24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	62	1	926	2	N	-0-			15
06	960 N	958	-0-	-2	-0-	56	1	902	2	N	-0-			15
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	40	1	931	2	N	-0-			15
08	992 N	983	-0-	-9	-0-	62	1	921	2	N	-0-			15
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	60	1	895	2	N	-0-			15
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	62	1	931	2	N	-0-			15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	62	1	886	2	N	-0-			25
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	56	1	856	2	N	-0-			25
07	930 N	925	-0-	-5	-0-	40	1	885	2	N	-0-			25
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	62	1	880	2	N	-0-			25
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-			25
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	868	2	N	-0-			25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	-0-			65
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	29	1	1102	2	N	-0-			65
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	31	1	1643	2	N	-0-			65
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	2	N	-0-			65
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	30	1	928	2	N	-0-			65
*10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	29	1	1136	2	N	-0-			65

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750

MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	N	2					2
						2	9									
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	56	1	688	2	N	-0-					2
07	775 N	753	-0-	-22	-0-	40	1	713	2	N	-0-					2
08	775 N	767	-0-	-8	-0-	62	1	705	2	N	-0-					2
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	60	1	687	2	N	-0-					2
*10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	702	2	N	-0-					2

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	62	1	1735	2	N	25					75
						28	9									
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	56	1	1671	2	N	-0-					75
07	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	40	1	1728	2	N	-0-					75
08	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	62	1	1726	2	N	-0-					75
09	1740 N	1732	-0-	-8	-0-	60	1	1672	2	N	-0-					75
*10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	62	1	1721	2	N	-0-					75

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575

HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					47
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	3	3	9	N	3					50
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	3	2	9	N	2					52
08	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	1461	3			N	-0-					52
*09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					52
*10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					52

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

05	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	3488	3	15	9	Y	14					31
06	4230 X	3382	-0-	-848	-0-	3370	3	12	9	Y	11					42
07	4371 X	2968	-0-	-1403	-0-	2965	3	3	9	Y	3					45
08	4371 X	3588	-0-	-783	-0-	3582	3	6	9	Y	5					50
*09	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3690	3	7	9	Y	6	54	1			2
*10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			Y	-0-					2

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					22
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					22
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					22
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					22
*09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					22
*10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3267	3	15	9	Y	14					67
06	3300 X	3168	-0-	-132	-0-	3156	3	12	9	Y	11					78
07	3410 X	2780	-0-	-630	-0-	2777	3	3	9	Y	3					81
08	3410 X	3360	-0-	-50	-0-	3354	3	6	9	Y	5					86
*09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3751	3	7	9	Y	6	54	1			38
10	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	2986	3			Y	-0-					38

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					29
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					29
07	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					29
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					29
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					29
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					29

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
R & A MOORE, INC. 685765
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	900	N	264	-0-	-636	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2565	-0-	-39	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	1067	-0-	-1783	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2255	-0-	-566	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	2	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	491	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	1	1	274	2	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	1	1	273	2	N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	1	1	272	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	52	1	394	2	N	-0-					177
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	18	1	367	2	N	-0-					177
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	62	1	375	2	N	-0-					177
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	58	1	378	2	N	5					182
							6	9									
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	365	2	N	4					186
							4	9									
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	38	1	380	2	N	3					189
							3	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					38
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					38
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					38
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					38
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					38
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					38

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

JEAN WELL #: RRCID -> 054007 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6902 - 6946

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2018

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	62	1	583	2	N	-0-					196
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	60	1	402	2	N	-0-					196
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	62	1	772	2	N	-0-					196
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	N	-0-					196
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	60	1	678	2	N	-0-					196
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	2	N	-0-					196

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

05	3604	X	3604	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3534	2	N	35				66
								39	9								
06	3432	X	3432	-0-	-0-	B	-0-	30	1	3400	2	N	2				68
								2	9								
07	3815	X	3815	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3770	2	N	13				81
								14	9								
08	3534	X	3467	-0-	-67	B	-0-	31	1	3391	2	N	41				122
								45	9								
09	3420	X	3106	-0-	-314	B	-0-	30	1	3062	2	N	13				135
								14	9								
*10	3661	X	3661	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3584	2	N	42	120	1		57
								46	9								

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

05	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1272	2	N	-0-				160
06	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1093	2	N	29				189
								32	9								
07	1457	N	1318	-0-	-139	B	-0-	31	1	1287	2	N	-0-				189
08	1302	N	1191	-0-	-111	B	-0-	31	1	1160	2	N	-0-				189
09	1170	N	1146	-0-	-24	B	-0-	30	1	1116	2	N	-0-				189
10	1333	N	1258	-0-	-75	B	-0-	31	1	1226	2	N	1	169	1		21
								1	9								

PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC //CONT.// 653224
CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONNER WELL #: RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-
06	360 N	219	-0-	-141	-0-	219	2	N	-0-			-0-
07	403 N	68	-0-	-335	-0-	68	2	N	-0-			-0-
08	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	2	N	-0-			-0-
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2	N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
06	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

05	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	690 N	111	-0-	-579	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2430 N	2308	-0-	-122	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
08	DELQ PR	2631	-0-	2631	2631	2385	3	246	9	N	224	194	1			30
*09	3000 N	1016	-0-	-1984	647	1014	3	2	9	N	2					32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					32

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	870 N	426	-0-	-444	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	45	1	1847	2	N	37	184	1			48
							41	9									
06	1890	N	1503	-0-	-387	-0-	45	1	1445	2	N	12					60
							13	9									
07	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	45	1	1552	2	N	-0-					60
08	1922	N	1500	-0-	-422	-0-	45	1	1422	2	N	30					90
							33	9									
09	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	45	1	1355	2	N	-0-					90
10	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	45	1	1545	2	N	-0-					90

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

05	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	14	2	4	9	N	4	157	1			5
06	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	142	2	43	9	N	39					44
07	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	29	2			N	-0-					44
08	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					44
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					44

FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	431	2	6	9	N	5					61
06	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	458	2	10	9	N	9					70
07	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	457	2	6	9	N	5					75
08	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	423	2	6	9	N	5					80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	445	2	11	9	N	10					90
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					12
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	N	3					15
07	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	1383	2	4	9	N	4					19
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					19
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					19
*10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1	9	N	1					20

JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	N	4					182
06	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1358	2	3	9	N	3					185
07	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	1214	2			N	-0-					185
08	1302 N	998	-0-	-304	-0-	998	2			N	-0-					185
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	N	1					186
*10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-	167	1			19

JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					20
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					20
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	84	3	45	9	N	41					61
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					61
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					61
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					61

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					75
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					75
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	953	3	15	9	N	14					89
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					89
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					89
10	961	N	430	-0-	-531	-0-	430	3			N	-0-					89

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	297	1	1549	3	N	-0-					57
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	330	1	1551	3	N	-0-					57
07	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	341	1	1282	3	N	93					150
							102	9									
08	1860	N	1036	-0-	-824	-0-	341	1	695	3	N	-0-					150
09	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	330	1	1509	3	N	-0-					150
10	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	341	1	1340	3	N	-0-					150

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	3			N	-0-					13
06	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	1424	3			N	-0-					13
07	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	1345	3			N	-0-					13
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					13
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					13
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					13

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	341	1	1359	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	330	1	1371	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	341	1	1036	3	N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	341	1	1372	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	330	1	1283	3	N	-0-					-0-
*10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	341	1	1423	3	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	823	-0-	-758	-0-	823	3			N	-0-					135
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	1004	3			N	-0-					135
07	1209	N	842	-0-	-367	-0-	814	3	28	9	N	25					160
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					160
09	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	3			N	-0-					160
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					160

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 152758 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	403	1	1463	3	N	-0-					80
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	390	1	1026	3	N	-0-					80
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	403	1	1083	3	N	-0-					80
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	390	1	1322	3	N	-0-					80
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	403	1	1287	3	N	-0-					80
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	403	1	1226	3	N	-0-					80
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	390	1	1240	3	N	-0-					80
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	403	1	1238	3	N	-0-					80

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

*03	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	341	1	1839	3	N	-0-					69
*04	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	330	1	1713	3	N	-0-					69
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	264	1	1665	3	N	-0-					69
*06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	330	1	1855	3	N	-0-					69
*07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	341	1	1784	3	N	-0-					69
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	341	1	1802	3	N	-0-					69
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	330	1	1899	3	N	-0-					69
10	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	341	1	1782	3	N	-0-					69

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					48
06	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1777	2			N	-0-					48
07	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1758	2			N	-0-					48
08	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			N	-0-					48
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					48
*10	3100	N	3366	-0-	266	266	3366	2			N	-0-					48

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					25
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					25
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					25
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					25
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					25
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

05	3227	X	2993	-0-	-234	-0-	2993	2			N	-0-					1
06	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	2			N	-0-					1
07	3034	N	2983	-0-	-51	-0-	2983	2			N	-0-					1
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					1
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					1
*10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

05	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			58
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			58
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-			58
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			58
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			58
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-			58

BCE-MACH III LLC 040209
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	181	7	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

05	558 #	498	-0-	-60	-0-	481	2	17	9	N	15			71
06	510 #	482	-0-	-28	-0-	467	2	15	9	N	14			85
07	543 R	543	-0-	-0-	-0-	523	2	20	9	N	18			103
08	570 R	570	-0-	-0-	-0-	539	2	31	9	N	28	109	1	22
09	546 R	546	-0-	-0-	-0-	529	2	17	9	N	15			37
*10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	524	2	13	9	N	12			49

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	#	914	-0-	-140	-0-	904	2	10	9	N	9					173
06	990	#	916	-0-	-74	-0-	910	2	6	9	N	5					178
07	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2	8	9	N	7					185
08	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	N	6	73	1			118
09	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	N	3					121
*10	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	N	7					128

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

05	3394	R	3394	-0-	-0-	-0-	3310	2	84	9	N	76	204	1			136
06	3516	R	3516	-0-	-0-	-0-	3468	2	48	9	N	44					180
07	3576	R	3576	-0-	-0-	-0-	3440	2	136	9	N	124	184	1			120
08	3632	R	3632	-0-	-0-	-0-	3511	2	121	9	N	110	1	8			229
09	3921	R	3921	-0-	-0-	-0-	3791	2	130	9	N	118	193	1			154
*10	3015	R	3015	-0-	-0-	-0-	2912	2	103	9	N	94	198	1			50

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

05	4092	#	2883	-0-	-1209	-0-	2781	2	102	9	N	93	183	1			169
06	3960	#	2869	-0-	-1091	-0-	2663	2	206	9	N	187					356
07	4061	#	3539	-0-	-522	-0-	3150	2	389	9	N	354	367	1			343
08	4061	#	3304	-0-	-757	-0-	3003	2	301	9	N	274	368	1	1	8	248
09	3510	#	3073	-0-	-437	-0-	2801	2	272	9	N	247	353	1			142
10	3534	#	3032	-0-	-502	-0-	2756	2	276	9	N	251	180	1			213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

05	1178 #	1046	-0-	-132	-0-	1035	2	11	9	N	10			126
06	1140 #	665	-0-	-475	-0-	662	2	3	9	N	3			129
07	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1397	2	3	9	N	3			132
08	1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	N	1			133
09	1379 R	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	N	4			137
*10	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1			138

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

05	403 #	184	-0-	-219	-0-	172	2	12	9	N	11			83
06	390 #	225	-0-	-165	-0-	204	2	21	9	N	19			102
07	403 #	181	-0-	-222	-0-	169	2	12	9	N	11			113
08	403 #	218	-0-	-185	-0-	188	2	30	9	N	27			140
09	330 #	326	-0-	-4	-0-	298	2	28	9	N	25			165
*10	313 R	313	-0-	-0-	-0-	278	2	35	9	N	32			197

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			32
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			32
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			32
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			32
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			32
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			32

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					64
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					64
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					64
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					64
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					64
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					64
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					64
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					64

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					27
06	720	N	153	-0-	-567	-0-	153	2			N	-0-					27
07	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			N	-0-					27
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					27
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					27
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					279
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					279
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					279
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					279
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					279
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					279

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

05	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					109
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	411	2	12	9	N	11					120
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	453	2	29	9	N	26					146
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	357	2	14	9	N	13					159
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	260	2	33	9	N	30	160	1			29
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	378	2	17	9	N	15					44

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2150	2	13	9	N	12			60
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	2	10	9	N	9			69
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2257	2	9	9	N	8			77
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2098	2	14	9	N	13			90
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2099	2	11	9	N	10			100
*10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2105	2	12	9	N	11			111

FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-			-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
09	690 N	528	-0-	-162	-0-	528	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
09	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

05	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1243	2			N	-0-					40
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			N	-0-					40
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					40
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					40
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					40
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	1376	3	N	6			105
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	36 10	1 9	1284	3	N	9			114
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	1260	3	N	8			122
08	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	37 8	1 9	1254	3	N	7			129
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	1288	3	N	7			136
*10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	1290	3	N	6			142

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	892	1	2153	3	N	20					130
							22	9									
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	864	1	2056	3	N	17					147
							19	9									
07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	892	1	2127	3	N	8					155
							9	9									
08	3100	N	3185	-0-	85	85	892	1	2276	3	N	15					170
							17	9									
09	3000	N	3369	-0-	369	454	864	1	2491	3	N	13					183
							14	9									
*10	3100	N	3687	-0-	587	1041	892	1	2765	3	N	27					210
							30	9									

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	892	1	1785	3	N	9					171
							10	9									
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	864	1	1719	3	N	5					176
							6	9									
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	892	1	1728	3	N	1					177
							1	9									
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	892	1	1739	3	N	3					180
							3	9									
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	864	1	1657	3	N	3					183
							3	9									
*10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	892	1	1735	3	N	2					185
							2	9									

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	3	N	-0-					109
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	36	1	376	3	N	-0-					109
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	N	-0-					109
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	37	1	377	3	N	-0-					109
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	36	1	372	3	N	-0-					109
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	37	1	370	3	N	-0-					109

LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	599	3	N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	36	1	551	3	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	3	N	-0-					-0-
08	651	N	588	-0-	-63	-0-	37	1	551	3	N	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					7
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	763	3			N	-0-					7
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					7
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					7
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					7
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					7

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	951	1	2954	3	N	2					52
							2	9									
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	921	1	2873	3	N	15					67
							17	9									
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	954	1	2943	3	N	15					82
							17	9									
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	953	1	2891	3	N	18					100
							20	9									
09	3600	X	3488	-0-	-112	-0-	920	1	2551	3	N	15					115
							17	9									
*10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	950	1	2910	3	N	24					139
							26	9									

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	501	1	1455	3	N	22					151
							24	9									
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	485	1	1474	3	N	33					184
							36	9									
07	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	501	1	1485	3	N	37					221
							41	9									
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	501	1	1551	3	N	14	188	1			47
							15	9									
09	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	485	1	1300	3	N	24					71
							26	9									
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	501	1	1569	3	N	26					97
							29	9									

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	458	1	777	3	N	11					65
							12	9									
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	443	1	754	3	N	10					75
							11	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	455	1	761	3	N	7					82
							8	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	456	1	750	3	N	10					92
							11	9									
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	444	1	674	3	N	7					99
							8	9									
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	459	1	768	3	N	6					105
							7	9									

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					89
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					89
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
07	775 N	222	-0-	-553	-0-	222	2		N	-0-			-0-
08	806 N	124	-0-	-682	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			58
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			58
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			58
08	620 N	445	-0-	-175	-0-	445	2		N	-0-			58
09	570 N	327	-0-	-243	-0-	327	2		N	-0-			58
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			58

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WYNN WELL #: 2 RRCID -> 105386 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2021 - WELL PLUGGED 6/14/2021

FOLLETT, SOUTH (MORROW) //CONT.// 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	2	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1384	3	33	9	N	30					118
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1714	3	37	9	N	34					152
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1794	3	29	9	N	26					178
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1588	3	21	9	N	19					197
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1868	3	29	9	N	26					223
*10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1674	3	13	9	N	12					235

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	493	R	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	N	3					149
06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					152
07	527	#	434	-0-	-93	-0-	432	2	2	9	N	2					154
08	527	#	357	-0-	-170	-0-	354	2	3	9	N	3					157
09	510	#	360	-0-	-150	-0-	358	2	2	9	N	2					159
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					159

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	748	R	748	-0-	-0-	-0-	744	2	4	9	N	4					148
06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	N	3					151
07	659	R	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	N	3					154
08	540	R	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	N	3					157
09	720	#	546	-0-	-174	-0-	543	2	3	9	N	3					160
10	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					160

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	R	583	-0-	-0-	-0-	579	2	4	9	N	4					73
06	588	R	588	-0-	-0-	-0-	584	2	4	9	N	4					77
07	535	R	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	5					82
08	613	R	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	N	4					86
09	625	R	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	N	3					89
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	N	15					113
06	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1231	2	13	9	N	12					125
07	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1111	2	13	9	N	12					137
08	868	#	318	-0-	-550	-0-	317	2	1	9	N	1					138
09	861	R	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	N	3					141
*10	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1234	2	8	9	N	7					148

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					92
06	480	#	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					92
07	496	#	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					92
08	496	#	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					92
09	450	#	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-					92
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					92

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

05	434	#	31	-0-	-403	-0-	31	2			N	-0-					239
06	420	#	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					239
07	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					239
08	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					239
09	360	#	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					239
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					239

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

05	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					86
06	1050	#	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			N	-0-					86
07	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					86
08	1240	#	864	-0-	-376	-0-	864	2			N	-0-					86
09	1110	#	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			N	-0-					86
10	1147	#	1042	-0-	-105	-0-	1042	2			N	-0-					86

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

REMORA OPERATING, LLC 701613
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

05	744	#	727	-0-	-17	-0-	9	1	718	2	N	-0-					30
06	690	#	680	-0-	-10	-0-	26	1	654	2	N	-0-					30
07	744	#	645	-0-	-99	-0-	27	1	618	2	N	-0-					30
08	744	#	645	-0-	-99	-0-	27	1	618	2	N	-0-					30
09	720	#	645	-0-	-75	-0-	27	1	618	2	N	-0-					30
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					30

SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

05	682	#	530	-0-	-152	-0-	20	1	510	2	N	-0-					16
06	660	#	404	-0-	-256	-0-	47	1	357	2	N	-0-					16
07	682	#	508	-0-	-174	-0-	32	1	476	2	N	-0-					16
08	682	#	508	-0-	-174	-0-	32	1	476	2	N	-0-					16
09	540	#	508	-0-	-32	-0-	32	1	476	2	N	-0-					16
10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					16

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

05	1023 #	968	-0-	-55	-0-	75	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	990 #	917	-0-	-73	-0-	73	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	930 #	881	-0-	-49	-0-	36	1	845	2	Y	-0-					-0-
08	930 #	881	-0-	-49	-0-	36	1	845	2	Y	-0-					-0-
09	930 #	881	-0-	-49	-0-	36	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

05	527 #	505	-0-	-22	-0-	11	1	494	2	Y	-0-					32
06	480 #	470	-0-	-10	-0-	10	1	460	2	Y	-0-					32
07	496 #	482	-0-	-14	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					32
08	496 #	482	-0-	-14	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					32
*09	482 R	482	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					32
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					32

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

05	403 #	307	-0-	-96	-0-	28	1	279	2	Y	-0-					117
06	330 #	250	-0-	-80	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					117
07	341 #	284	-0-	-57	-0-	43	1	241	2	Y	-0-					117
08	341 #	284	-0-	-57	-0-	43	1	241	2	Y	-0-					117
09	300 #	284	-0-	-16	-0-	43	1	241	2	Y	-0-					117
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					117

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					129
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

05	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	530	1	1021	2	Y	-0-					6
06	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	525	1	967	2	Y	-0-					6
07	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	553	1	996	2	Y	-0-					6
*08	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	553	1	996	2	Y	-0-					6
*09	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	553	1	996	2	Y	-0-					6
10	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					6

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3294 R	3294	-0-	-0-	-0-	1062	1	2044	2	Y	171					405
						188	9									
06	2875 R	2875	-0-	-0-	-0-	1002	1	1845	2	Y	25					430
						28	9									
07	3131 #	3125	-0-	-6	-0-	1100	1	1980	2	Y	41					471
						45	9									
08	3131 #	3125	-0-	-6	-0-	1100	1	1980	2	Y	41					471
						45	9									
09	3180 #	3125	-0-	-55	-0-	1100	1	1980	2	Y	41					471
						45	9									
10	3286 #	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					471

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

05	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	806	1	447	3	N	-0-					181
06	1260 #	1206	-0-	-54	-0-	780	1	426	3	N	-0-					181
07	1302 #	1262	-0-	-40	-0-	806	1	456	3	N	-0-					181
08	1302 #	1273	-0-	-29	-0-	806	1	467	3	N	-0-					181
09	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	780	1	438	3	N	-0-					181
*10	1271 #	1260	-0-	-11	-0-	806	1	454	3	N	-0-					181

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1024	-0-	1024	3024	1007	3	17	9	Y	15					51
06	DLQ G-10	985	-0-	985	4009	968	3	17	9	Y	15					66
07	5012 R	1003	-0-	-4009	-0-	995	3	8	9	Y	7					73
08	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	993	3	8	9	Y	7	60	1			20
09	954 R	954	-0-	-0-	-0-	941	3	13	9	Y	12					32
*10	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	994	3	17	9	Y	15					47

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

05	DLQ G-10	1122	-0-	1122	3296	1088	3	34	9	Y	31					104
06	DLQ G-10	1077	-0-	1077	4373	1044	3	33	9	Y	30					134
07	5463 R	1090	-0-	-4373	-0-	1073	3	17	9	Y	15					149
08	1147 #	1089	-0-	-58	-0-	1072	3	17	9	Y	15	121	1			43
09	1080 #	1042	-0-	-38	-0-	1014	3	28	9	Y	25					68
10	1116 #	1105	-0-	-11	-0-	1073	3	32	9	Y	29					97

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

05	7750	4585	-0-	-3165	805859	4466	2	119	9	N	108					284
06	7500	4909	-0-	-2591	803268	4396	2	513	9	N	466	184	1			566
07	7750	4763	-0-	-2987	800281	4586	2	177	9	N	161	380	1			347
08	7750	4507	-0-	-3243	797038	4313	2	194	9	N	176	191	1			332
*09	7500	4056	-0-	-3444	793594	3943	2	113	9	N	103					435
10	3937	NO RPT	-0-	-3937	789657					N	NO RPT					435

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

05	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (MORROW, LOWER) //CONT.// 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PETCO ENERGY CORPORATION 657795
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2551	3	57	9	N	52					110
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1625	3	55	9	N	50					160
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1725	3	11	9	N	10					170
08	2604	N	1362	-0-	-1242	-0-	1362	3			N	-0-					170
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-	117	1			53
10	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	3			N	-0-					53

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					28
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					28
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					28
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					28
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					28
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

05	11656	X	10068	-0-	-1588	-0-	10068	2			N	-0-					136
06	11280	X	9059	-0-	-2221	-0-	9059	2			N	-0-					136
07	10788	X	9005	-0-	-1783	-0-	9005	2			N	-0-					136
08	10788	X	8038	-0-	-2750	-0-	8038	2			N	-0-					136
09	9960	X	7665	-0-	-2295	-0-	7665	2			N	-0-					136
10	10075	X	8072	-0-	-2003	-0-	8072	2			N	-0-					136

FRASS, SE. (MORROW, LO.) //CONT.// 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					100
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					100
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					100
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					100
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					100
*10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2642	-0-	-892	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2558	-0-	-772	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1677	-0-	-1053	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1494	-0-	-645	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1821	-0-	-163	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	959	-0-	-1081	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7070	-0-	-711	-0-	7070	2			N	-0-					62
06	7530	X	7367	-0-	-163	-0-	7367	2			N	-0-					62
07	7781	X	7461	-0-	-320	-0-	7461	2			N	-0-					62
08	7781	X	7429	-0-	-352	-0-	7429	2			N	-0-					62
09	7410	X	4408	-0-	-3002	-0-	4408	2			N	-0-					62
*10	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					62

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRITZLEN (MORROW, LO.) //CONT.// 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			53
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			53
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			53
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			53
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			53
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			53

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					87
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					87

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	371	2	12	9	N	11					68
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					68
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					68
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					68
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					68
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					68

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	852	2	6	9	N	5					101
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					101
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					101
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					101
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					101
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					101

WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

05	19592 X	17888	-0-	-1704	-0-	17851	2	37	9	N	34					211
06	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	16980	2	4	9	N	4	188	1			27
07	16895 X	16644	-0-	-251	-0-	16627	2	17	9	N	15					42
08	17484 X	15965	-0-	-1519	-0-	15946	2	19	9	N	17					59
09	17310 X	14846	-0-	-2464	-0-	14839	2	7	9	N	6					65
10	17887 X	13928	-0-	-3959	-0-	13928	2			N	-0-					65

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2224	2	55	9	N	50	57	1			30
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2045	2	9	9	N	8					38
07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2528	2	10	9	N	9					47
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					47
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2280	2	12	9	N	11					58
*10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2553	2	6	9	N	5					63

HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	337	2	44	9	N	40					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1825 N	273	-0-	-1552	-0-	273	2			N	-0-					33
06	14B2 EXT	2003	-0-	2003	2003	1969	2	34	9	N	31					64
07	14B2 EXT	1468	-0-	1468	3471	1468	2			N	-0-					64
08	14B2 EXT	998	-0-	998	4469	998	2			N	-0-					64
09	14B2 EXT	751	-0-	751	5220	751	2			N	-0-					64
10	14B2 EXT	648	-0-	648	5868	648	2			N	-0-					64

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

05	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	10459	2	158	9	N	144	182	1			174
06	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9474	2	85	9	N	77	189	1			62
07	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9369	2	149	9	N	135					197
08	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	9190	2	136	9	N	124	192	1			129
09	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8360	2	107	9	N	97	157	1			69
*10	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8147	2	97	9	N	88					157

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

05	4340 X	4006	-0-	-334	-0-	4006	2			N	-0-					52
06	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4249	2	8	9	N	7					59
07	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4421	2	17	9	N	15					74
08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4528	2	20	9	N	18					92
09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4312	2	17	9	N	15					107
10	4402 X	3896	-0-	-506	-0-	3893	2	3	9	N	3					110

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

05	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8312	2	83	9	N	75					225
06	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	10207	2	54	9	N	49	188	1			86
07	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10482	2	64	9	N	58					144
08	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10640	2	73	9	N	66	127	1			83
*09	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	10359	2	62	9	N	56	33	1			106
*10	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10609	2	61	9	N	55					161

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

05	15500 X	14094	-0-	-1406	-0-	13251	2	843	9	N	766	705	1			272
06	15000 X	12922	-0-	-2078	-0-	12225	2	697	9	N	634	751	1			155
07	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	12673	2	740	9	N	673	557	1			271
08	15748 X	13005	-0-	-2743	-0-	12246	2	759	9	N	690	746	1			215
09	13620 X	12129	-0-	-1491	-0-	11476	2	653	9	N	594	564	1			245
10	14105 X	11870	-0-	-2235	-0-	11219	2	651	9	N	592	570	1			267

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

05	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					162
06	2700 X	1293	-0-	-1407	-0-	1273	2	20	9	N	18					180
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					180
08	3162 X	55	-0-	-3107	-0-	55	2			N	-0-					180
09	3060 X	80	-0-	-2980	-0-	80	2			N	-0-					180
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					180

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			24
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2020 - P/A 03/02/20

HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3061	-0-	61	61	3061	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4037	-0-	937	998	4037	2			N	-0-					-0-
08	2461	N	1463	-0-	-998	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

05	6665	X	1057	-0-	-5608	-0-	1057	2			N	-0-					118
06	6450	X	950	-0-	-5500	-0-	950	2			N	-0-					118
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					118
08	1519	X	729	-0-	-790	-0-	729	2			N	-0-					118
09	1470	X	205	-0-	-1265	-0-	205	2			N	-0-					118
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					118

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	552	2	17	9	N	15					148
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					148
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	N	9					157
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	298	2	13	9	N	12					169
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	257	2	12	9	N	11					180
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2330	2	84	9	N	76	194	1			127
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2395	2	19	9	N	17					144
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2321	2	53	9	N	48					192
08	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1738	2	14	9	N	13					205
*09	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					205
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3451	2	3	9	N	3					176
06	3210 X	2523	-0-	-687	-0-	2510	2	13	9	N	12					188
07	3348 X	3057	-0-	-291	-0-	3057	2			N	-0-					188
08	3348 X	1132	-0-	-2216	-0-	1132	2			N	-0-					188
09	3240 X	553	-0-	-2687	-0-	553	2			N	-0-					188
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					188

BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					293
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					303
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					338
08	14B2	EXT	2009	-0-	2009	2009	1979	2	30	9	N	27					365
09	14B2	EXT	1870	-0-	1870	3879	1793	2	77	9	N	70					435
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3879					N	NO RPT					435

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1754	2	91	9	Y	83					178
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					178
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1627	2	26	9	Y	24					202
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1783	2	78	9	Y	71					273
*09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2050	2	17	9	Y	15	201	1			87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

05	2821	N	607	-0-	-2214	-0-	572	2	35	9	N	32					220
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	765	2	36	9	N	33					253
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	820	2	61	9	N	55					308
08	896	X	896	-0-	-0-	-0-	828	2	68	9	N	62					370
*09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	846	2	47	9	N	43					413
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					413

HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*09	3000	N	3331	-0-	331	331	3331	2			N	-0-					169
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	331					N	NO RPT					169

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3543	2	77	9	N	70					140
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3088	2	1	9	N	1					141
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2869	2	2	9	N	2					143
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3012	2	8	9	N	7					150
09	3510	X	3237	-0-	-273	-0-	3219	2	18	9	N	16					166
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					166

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2					125
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1					126
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7					133
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2					135
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	937	2	14	9	N	13					148
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2646	-0-	-1291	-0-	2614	2	32	9	N	29					242
06	3810	X	1867	-0-	-1943	-0-	1861	2	6	9	N	5					247
07	2139	X	12	-0-	-2127	-0-	12	2			N	-0-					247
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					247
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					247
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					247

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					219
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					219
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					219
*08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					219
*09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					219
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					103
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					103
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					103
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					103
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					103
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10401	2	417	9	N	379	382	1			394
06	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9265	2	198	9	N	180	194	1			380
07	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	8850	2	296	9	N	269	411	1			238
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9336	2	310	9	N	282	191	1			329
*09	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8630	2	200	9	N	182	376	1			135
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					135

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	940	-0-	-4299	-0-	931	2	9	9	N	8					300
06	8220	X	1237	-0-	-6983	-0-	1215	2	22	9	N	20					320
07	8494	X	1304	-0-	-7190	-0-	1298	2	6	9	N	5					325
08	1240	X	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			N	-0-					325
*09	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					325
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					325

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1556	2	26	9	N	24					232
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1813	2	14	9	N	13	195	1			50
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1810	2	40	9	N	36					86
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2014	2	54	9	N	49					135
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1942	2	41	9	N	37					172
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013 X	8050	-0-	-1963	-0-	8022	2	28	9	N	25					218
06	9690 X	9141	-0-	-549	-0-	9141	2			N	-0-					218
07	9703 X	526	-0-	-9177	-0-	526	2			N	-0-					218
08	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					218
09	8820 X	6797	-0-	-2023	-0-	6797	2			N	-0-					218
10	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					218

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

05	3658 X	1297	-0-	-2361	-0-	1297	2			N	-0-					151
06	3750 X	62	-0-	-3688	-0-	62	2			N	-0-					151
07	3875 X	85	-0-	-3790	-0-	85	2			N	-0-					151
08	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	6832	2	312	9	N	284					435
*09	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6519	2	65	9	N	59	401	1			93
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					93

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

05	6727 X	5955	-0-	-772	-0-	5852	2	103	9	N	94					374
06	7080 X	3605	-0-	-3475	-0-	3536	2	69	9	N	63	203	1			234
07	7316 X	677	-0-	-6639	-0-	674	2	3	9	N	3					237
08	7006 X	861	-0-	-6145	-0-	861	2			N	-0-					237
09	6720 X	4276	-0-	-2444	-0-	4218	2	58	9	N	53	187	1			103
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					103

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

05	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	12697	2	399	9	N	363	398	1			151
06	13465 X	13465	-0-	-0-	-0-	13224	2	241	9	N	219					370
07	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11010	2	218	9	N	198	206	1			362
08	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	10932	2	252	9	N	229	194	1			397
*09	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10639	2	169	9	N	154	206	1			345
10	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					345

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

05	7688 X	5732	-0-	-1956	-0-	5569	2	163	9	N	148	380	1			127
06	7980 X	1219	-0-	-6761	-0-	1128	2	91	9	N	83					210
07	8246 X	30	-0-	-8216	-0-	30	2			N	-0-					210
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					210
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					210
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					210

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	196	196	1			592
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	83					675
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	115	193	1			597
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	195	1			530
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					530
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					530

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

05	6014	X	5377	-0-	-637	-0-	5233	2	144	9	N	131	384	1			42
06	5730	X	5288	-0-	-442	-0-	5152	2	136	9	N	124					166
07	5921	X	5357	-0-	-564	-0-	5182	2	175	9	N	159	185	1			140
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6193	2	124	9	N	113					253
*09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5531	2	135	9	N	123	194	1			182
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					182

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3702	2	362	9	N	329	193	1			704
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3750	2	293	9	N	266	377	1			593
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3671	2	387	9	N	352	593	1			352
*08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4549	2	462	9	N	420	179	1			593
*09	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9207	2	512	9	N	465	394	1			664
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					664

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	52251	X	52251	-0-	-0-	-0-	51518	2	733	9	N	666	791	1			853
06	48316	X	48316	-0-	-0-	-0-	48060	2	256	9	N	233	194	1			892
07	46697	X	46697	-0-	-0-	-0-	46399	2	298	9	N	271	175	1			988
*08	44118	X	44118	-0-	-0-	-0-	43460	2	658	9	N	598	662	1			924
*09	40849	X	40849	-0-	-0-	-0-	40682	2	167	9	N	152	205	1			871
10	30287	X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					N	NO RPT					871

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25618	X	25618	-0-	-0-	-0-	25502	2	116	9	N	105	194	1			13
06	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17923	2	66	9	N	60					73
07	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11334	2	22	9	N	20					93
08	16089	X	14	-0-	-16075	-0-	14	2			N	-0-					93
09	15570	X	31	-0-	-15539	-0-	31	2			N	-0-					93
10	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					93

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

05	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9018	2	46	9	N	42					425
06	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9692	2	277	9	N	252	394	1			283
07	9672	X	9254	-0-	-418	-0-	9213	2	41	9	N	37					320
08	9672	X	8313	-0-	-1359	-0-	8266	2	47	9	N	43	181	1			182
*09	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9557	2	48	9	N	44					226
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					226

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	6851	X	2973	-0-	-3878	-0-	2672	2	301	9	N	274	190	1			597
06	7290	X	5498	-0-	-1792	-0-	5256	2	242	9	N	220					817
07	7533	X	3187	-0-	-4346	-0-	3081	2	106	9	N	96	386	1			527
*08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5331	2	273	9	N	248	403	1			372
09	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2673	2	61	9	N	55					427
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					427

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

05	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6940	2	147	9	N	134	196	1			201
06	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	5890	2	103	9	N	94	185	1			110
07	6820	X	5747	-0-	-1073	-0-	5616	2	131	9	N	119					229
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					229
*09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9049	2	127	9	N	115	193	1			151
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					151

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

05	4092	X	1517	-0-	-2575	-0-	1289	2	228	9	N	207					921
06	3660	X	1082	-0-	-2578	-0-	948	2	134	9	N	122					1043
07	3503	X	156	-0-	-3347	-0-	65	2	91	9	N	83	206	1			920
08	4805	X	2104	-0-	-2701	-0-	1798	2	306	9	N	278	375	1			823
09	4650	X	2566	-0-	-2084	-0-	2324	2	242	9	N	220	205	1			838
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					838

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

05	9610 X	7815	-0-	-1795	-0-	7585	2	230	9	N	209	194	1			408
06	21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	20644	2	360	9	N	327	185	1			550
07	25263 X	25263	-0-	-0-	-0-	24859	2	404	9	N	367	379	1			538
*08	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	11744	2	242	9	N	220	555	1			203
*09	19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	19300	2	238	9	N	216					419
10	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					419

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	12					199
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					199
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					199
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					199
*09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4726	2	243	9	N	221	185	1			235
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6377	2	2	9	N	2					24
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					24
08	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					24
*09	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					24
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					24

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28706	X	8980	-0-	-19726	-0-	8978	2	2	9	N	2					242
06	27780	X	4805	-0-	-22975	-0-	4805	2			N	-0-					242
07	11966	X	10659	-0-	-1307	-0-	10658	2	1	9	N	1					243
08	11966	X	559	-0-	-11407	-0-	559	2			N	-0-					243
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					243
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					243

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					72
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	N	10					82
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	2	7	9	N	6					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	6204	-0-	-5514	-0-	6116	2	88	9	N	80					338
06	11340	X	3266	-0-	-8074	-0-	3253	2	13	9	N	12					350
07	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					350
08	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					350
09	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					350
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					350

HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4232	-0-	-201	-0-	4232	2			N	-0-					137
06	4290	X	3504	-0-	-786	-0-	3504	2			N	-0-					137
07	4433	X	3429	-0-	-1004	-0-	3429	2			N	-0-					137
08	4433	X	3943	-0-	-490	-0-	3943	2			N	-0-					137
09	4110	X	3722	-0-	-388	-0-	3699	2	23	9	N	21					158
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					158

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5305	2	299	9	N	272	200	1			288
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5820	2	135	9	N	123					411
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	5635	2	541	9	N	492	289	1			614
08	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					614
*09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-	192	1			422
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					422

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11754	2	43	9	N	39					124
06	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11498	2	42	9	N	38					162
07	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12671	2	31	9	N	28					190
08	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	11980	2	99	9	N	90					280
09	11100	X	8	-0-	-11092	-0-	8	2			N	-0-					280
10	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					280

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					149
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					149
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					149
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					149
*09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					149
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					149

THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	7861	2	425	9	N	386					458
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	97	199	1			356
07	7316	X	6663	-0-	-653	-0-	6410	2	253	9	N	230	205	1			381
08	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8947	2	13	9	N	12					393
*09	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9374	2	558	9	N	507	576	1			324
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					324

THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	5992	2	155	9	N	141	200	1			338
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6157	2	176	9	N	160					498
07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6459	2	107	9	N	97	205	1			390
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6482	2	138	9	N	125	205	1			310
*09	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	6972	2	167	9	N	152					462
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					462

HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	29	-0-	-2	-0-	12	2	17	9	N	15					89
06	3000	N	6046	-0-	3046	3046	6046	2			N	-0-					89
07	3100	N	4717	-0-	1617	4663	4717	2			N	-0-					89
08	3100	N	4060	-0-	960	5623	4060	2			N	-0-					89
*09	3000	N	3559	-0-	559	6182	3559	2			N	-0-					89
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	6089					N	NO RPT					89

BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	4547	-0-	-8442	-0-	4525	2	22	9	N	20					313
06	8910	X	281	-0-	-8629	-0-	279	2	2	9	N	2					315
07	9207	X	4	-0-	-9203	-0-	4	2			N	-0-					315
08	6262	X	78	-0-	-6184	-0-	78	2			N	-0-					315
*09	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12159	2	46	9	N	42					357
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					357

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19107	2	240	9	N	218	201	1			268
06	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17588	2	132	9	N	120					388
07	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	17617	2	89	9	N	81	209	1			260
08	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9005	2	33	9	N	30					290
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	88					378
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					378

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	3290	-0-	-3127	-0-	3214	2	76	9	N	69					299
06	6090	X	2237	-0-	-3853	-0-	2213	2	24	9	N	22	195	1			126
07	6076	X	826	-0-	-5250	-0-	820	2	6	9	N	5					131
08	6076	X	60	-0-	-6016	-0-	60	2			N	-0-					131
09	4140	X	393	-0-	-3747	-0-	385	2	8	9	N	7					138
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					138

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	9180	-0-	-4398	-0-	9052	2	128	9	N	116					424
06	12510	X	7978	-0-	-4532	-0-	7864	2	114	9	N	104	200	1			328
07	12059	X	9965	-0-	-2094	-0-	9605	2	360	9	N	327					655
*08	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-	395	1			260
*09	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					260
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					260

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

05	8308	X	7209	-0-	-1099	-0-	7203	2	6	9	N	5					102
06	7560	X	1170	-0-	-6390	-0-	1149	2	21	9	N	19					121
07	7812	X	309	-0-	-7503	-0-	285	2	24	9	N	22					143
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	15					158
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	4					162
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					162

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

05	6758	X	4683	-0-	-2075	-0-	4331	2	352	9	N	320	376	1			228
06	6540	X	3646	-0-	-2894	-0-	3500	2	146	9	N	133	191	1			170
07	6758	X	3015	-0-	-3743	-0-	2809	2	206	9	N	187					357
08	6293	X	1652	-0-	-4641	-0-	1576	2	76	9	N	69	198	1			228
09	4530	X	4176	-0-	-354	-0-	3990	2	186	9	N	169	205	1			192
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					192

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

05	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7048	2	325	9	N	295	200	1			322
06	4740	X	4694	-0-	-46	-0-	4669	2	25	9	N	23					345
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4705	2	158	9	N	144	198	1			291
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	44					335
09	7140	X	30	-0-	-7110	-0-	30	2			N	-0-					335
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					335

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3244	2	600	9	N	545	589	1			548
06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3161	2	614	9	N	558	675	1			431
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	3752	2	441	9	N	401	365	1			467
08	2821 X	1824	-0-	-997	-0-	1502	2	322	9	N	293	582	1			178
09	3030 X	2008	-0-	-1022	-0-	1418	2	590	9	N	536					714
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					714

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

05	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	9809	2	505	9	N	459	391	1			1196
06	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	9679	2	620	9	N	564	380	1			1380
07	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9326	2	429	9	N	390	563	1			1207
*08	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9364	2	503	9	N	457	772	1			892
*09	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	5642	2	491	9	N	446	390	1			948
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					948

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

05	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	1957	2	603	9	N	548					666
06	2430 X	1470	-0-	-960	-0-	1059	2	411	9	N	374	587	1			453
07	2511 X	1713	-0-	-798	-0-	1291	2	422	9	N	384	184	1			653
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4489	2	565	9	N	514	369	1			798
*09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4126	2	452	9	N	411	389	1			820
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					820

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

05	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1076	2	173	9	N	157	199	1			147
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3425	2	157	9	N	143					290
07	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1858	2	29	9	N	26	191	1			125
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					125
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					125
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					125

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

05	23621 X	23621	-0-	-0-	-0-	23409	2	212	9	N	193	189	1			91
06	23023 X	23023	-0-	-0-	-0-	22917	2	106	9	N	96					187
07	25808 X	25808	-0-	-0-	-0-	25746	2	62	9	N	56					243
08	25912 X	25912	-0-	-0-	-0-	25792	2	120	9	N	109	207	1			145
*09	23808 X	23808	-0-	-0-	-0-	23691	2	117	9	N	106					251
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					251

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3994	2	122	9	N	111					254
06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1176	2	89	9	N	81					335
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	433	2	43	9	N	39					374
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2965	2	112	9	N	102					476
*09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4843	2	171	9	N	155	159	1			472
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					472

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	3170	-0-	-2317	-0-	3015	2	155	9	N	141	201	1			388
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					388
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					388
*08	3069	X	600	-0-	-2469	-0-	600	2			N	-0-					388
*09	3060	X	1788	-0-	-1272	-0-	1788	2			N	-0-					388
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					388

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	9859	2	329	9	N	299	396	1			283
06	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9268	2	317	9	N	288	191	1			380
07	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9466	2	221	9	N	201	393	1			188
08	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5590	2	95	9	N	86					274
*09	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					274
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9457	2	475	9	N	432	391	1			892
06	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8332	2	314	9	N	285	397	1			780
07	8866	X	2545	-0-	-6321	-0-	2545	2			N	-0-					780
*08	8866	X	6412	-0-	-2454	-0-	5921	2	491	9	N	446	570	1			656
*09	8580	X	6410	-0-	-2170	-0-	6315	2	95	9	N	86	199	1			543
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					543

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	18398	-0-	-4480	-0-	18043	2	355	9	N	323	557	1			273
06	21090	X	17154	-0-	-3936	-0-	16732	2	422	9	N	384	184	1			473
07	21421	X	16950	-0-	-4471	-0-	16543	2	407	9	N	370	409	1			434
08	22196	X	16548	-0-	-5648	-0-	16134	2	414	9	N	376	571	1			239
09	21480	X	15494	-0-	-5986	-0-	15087	2	407	9	N	370	203	1			406
10	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					406

FRYE 9 WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	6963	2	333	9	N	303	389	1			352
06	7440	X	7195	-0-	-245	-0-	6894	2	301	9	N	274	393	1			233
07	7688	X	5769	-0-	-1919	-0-	5616	2	153	9	N	139	183	1			189
08	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7631	2	113	9	N	103	198	1			94
*09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7315	2	581	9	N	528	382	1			240
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					240

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24304	X	23254	-0-	-1050	-0-	22597	2	657	9	N	597	581	1			262
06	23520	X	-0-	-0-	-23520	-0-					N	470	401	1			331
07	22692	X	21841	-0-	-851	-0-	21256	2	585	9	N	532	603	1			260
08	22692	X	20828	-0-	-1864	-0-	20242	2	586	9	N	533	594	1			199
09	22500	X	19176	-0-	-3324	-0-	18605	2	571	9	N	519	553	1			165
10	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					165

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	17745	-0-	-2653	-0-	17022	2	723	9	N	657	714	1			233
06	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	518	379	1			372
07	18197	X	15606	-0-	-2591	-0-	15053	2	553	9	N	503	600	1			275
08	18476	X	15095	-0-	-3381	-0-	14541	2	554	9	N	504	537	1			242
09	17880	X	14090	-0-	-3790	-0-	13585	2	505	9	N	459	396	1			305
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					305

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	12086	-0-	-3073	-0-	10875	2	1211	9	N	1101	1194	1			320
06	14670	X	12760	-0-	-1910	-0-	11602	2	1158	9	N	1053	952	1			421
07	15066	X	12305	-0-	-2761	-0-	11470	2	835	9	N	759	753	1			427
08	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	12950	2	675	9	N	614	794	1			247
*09	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	13170	2	1069	9	N	972	764	1			455
10	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					455

BLACK TRUST 49 WELL #: 2H RRCID -> 290647 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598

05	0	W	902	-0-	902	39678	847	2	55	9	N	50					161
06	43936	X	4258	-0-	-39678	-0-	4166	2	92	9	N	84					245
07	3100	N	3210	-0-	110	110	3093	2	117	9	N	106					351
08	3100	N	5823	-0-	2723	2833	5792	2	31	9	N	28	183	1			196
*09	3000	N	1875	-0-	-1125	1708	1748	2	127	9	N	115	194	1			117
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					117

BLACK 50 WELL #: 6H RRCID -> 290744 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108

05	DELQ PR		3749	-0-	3749	7272	3592	2	157	9	N	143	177	1			173
06	10610	X	3338	-0-	-7272	-0-	3258	2	80	9	N	73					246
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2557	2	55	9	N	50					296
08	2077	X	683	-0-	-1394	-0-	673	2	10	9	N	9	200	1			105
09	2010	X	865	-0-	-1145	-0-	831	2	34	9	N	31					136
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					136

PURYEAR WELL #: 9027H RRCID -> 290795 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346

05	DELQ PR		1347	-0-	1347	3967	1249	2	98	9	N	89					220
06	DELQ PR		1006	-0-	1006	4973	943	2	63	9	N	57					277
07	6252	X	1279	-0-	-4973	-0-	1149	2	130	9	N	118					395
08	4464	X	1084	-0-	-3380	-0-	1023	2	61	9	N	55					450
*09	515	X	515	-0-	-0-	-0-	500	2	15	9	N	14					464
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					464

HARRIS WELL #: 4HB RRCID -> 290889 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487

06	DELQ PR		10689	-0-	10689	10689	9729	2	960	9	N	873	493	1			380
07	DELQ PR		9925	-0-	9925	20614	9093	2	832	9	N	756	949	1			187
08	DELQ PR		10507	-0-	10507	31121	9675	2	832	9	N	756	785	1			158
*09	39413	X	8292	-0-	-31121	-0-	7509	2	783	9	N	712	587	1			283
10	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					283

PURYEAR WELL #: 1027HB RRCID -> 290897 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481

05	10447	X	1967	-0-	-8480	-0-	1967	2			N	-0-					89
06	10110	X	3374	-0-	-6736	-0-	3312	2	62	9	N	56					145
07	10447	X	1624	-0-	-8823	-0-	1624	2			N	-0-					145
*08	10447	X	1640	-0-	-8807	-0-	1629	2	11	9	N	10					155
*09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3497	2	4	9	N	4					159
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					159

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9108	-0-	-1091	-0-	9080	3	28	9	N	25					191
06	9900	X	8098	-0-	-1802	-0-	8077	3	21	9	N	19					210
07	10230	X	8158	-0-	-2072	-0-	8138	3	20	9	N	18					228
08	10230	X	9581	-0-	-649	-0-	9445	3	136	9	N	124					352
09	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9066	3	25	9	N	23	191	1			184
*10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9277	3	36	9	N	33					217

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	1878	1	6112	2	N	-0-					42
06	5700	X	4609	-0-	-1091	-0-	1112	1	3497	2	N	-0-					42
07	6944	X	5102	-0-	-1842	-0-	1300	1	3802	2	N	-0-					42
08	6975	X	6814	-0-	-161	-0-	1815	1	4999	2	N	-0-					42
09	6750	X	3790	-0-	-2960	-0-	1153	1	2637	2	N	-0-					42
*10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	2156	1	7151	2	N	-0-					42

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10210	-0-	-733	-0-	808	1	9299	2	N	94	191	1			252
							103	9									
06	10590	X	5261	-0-	-5329	-0-	483	1	4610	2	N	153					405
							168	9									
07	9858	X	9479	-0-	-379	-0-	797	1	8566	2	N	105	191	1			319
							116	9									
08	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	1138	1	13515	2	N	183	193	1			309
							201	9									
09	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	1240	1	13178	2	N	195	190	1			314
							215	9									
10	10199	X	7149	-0-	-3050	-0-	606	1	6435	2	N	98					412
							108	9									

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	13472	-0-	-1997	-0-	13353	2	119	9	N	108					227
06	16980	X	15701	-0-	-1279	-0-	15640	2	61	9	N	55					282
07	17546	X	15829	-0-	-1717	-0-	15640	2	189	9	N	172	379	1			75
08	17546	X	15060	-0-	-2486	-0-	15028	2	32	9	N	29					104
09	15690	X	15168	-0-	-522	-0-	15030	2	138	9	N	125	195	1			34
10	16213	X	14366	-0-	-1847	-0-	14226	2	140	9	N	127					161

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

05	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	2936	1	9556	2	N	37					237
							41	9									
06	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	4104	1	12898	2	N	23					260
							25	9									
07	12834	X	11851	-0-	-983	-0-	2997	1	8770	2	N	76	193	1			143
							84	9									
08	12834	X	10235	-0-	-2599	-0-	2723	1	7499	2	N	12					155
							13	9									
09	12420	X	10878	-0-	-1542	-0-	3304	1	7552	2	N	20					175
							22	9									
10	12834	X	12499	-0-	-335	-0-	2890	1	9585	2	N	22					197
							24	9									

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

*03	1023	N	931	-0-	-92	-0-	47	1	884	3	N	-0-					322
*04	900	N	861	-0-	-39	-0-	45	1	816	3	N	-0-					322
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	3	N	-0-					322
*06	900	N	741	-0-	-159	-0-	45	1	696	3	N	-0-	179	1			143
*07	961	N	634	-0-	-327	-0-	47	1	587	3	N	-0-					143
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	3	N	-0-					143
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	45	1	875	3	N	-0-					143
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	47	1	521	3	N	-0-					143

GAGEBY CREEK (HUNTON) //CONT.// 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK (MORROW) 33670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 286525 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	#	685	-0-	-679	-0-	685	2			N	-0-					3
06	870	N	748	-0-	-122	-0-	748	2			N	-0-					3
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					3
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					3
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					3
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BC OPERATING, INC. 058893
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3932	2	14	9	N	13					140
06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2119	2	4	9	N	4					144
07	2015 X	1456	-0-	-559	-0-	1453	2	3	9	N	3					147
08	2015 X	1363	-0-	-652	-0-	1363	2			N	-0-					147
09	1950 X	1285	-0-	-665	-0-	1285	2			N	-0-					147
10	2015 X	1522	-0-	-493	-0-	1520	2	2	9	N	2					149

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					7
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					7
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					7
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					7
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					7
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					7

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					17
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					17
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					17
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					17
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					17

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FORGEY WELL #: RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2018

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

05	775	#	701	-0-	-74	-0-	693	2	8	9	N	7					35
06	750	#	714	-0-	-36	-0-	712	2	2	9	N	2					37
07	775	#	738	-0-	-37	-0-	726	2	12	9	N	11	33	1			15
08	775	#	730	-0-	-45	-0-	727	2	3	9	N	3					18
09	720	#	714	-0-	-6	-0-	706	2	8	9	N	7					25
10	744	#	709	-0-	-35	-0-	706	2	3	9	N	3					28

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

05	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1613	2	17	9	N	15					164
06	1410	#	1393	-0-	-17	-0-	1386	2	7	9	N	6					170
07	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1552	2	4	9	N	4					174
08	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	1929	2	12	9	N	11					185
09	1875	R	1875	-0-	-0-	-0-	1864	2	11	9	N	10					195
*10	1865	R	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	N	20	185	1			30

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

05	1612 #	1504	-0-	-108	-0-	1504	2			N	-0-					112
06	1620 #	1527	-0-	-93	-0-	1527	2			N	-0-					112
07	1674 #	1557	-0-	-117	-0-	1557	2			N	-0-					112
08	1674 #	1552	-0-	-122	-0-	1552	2			N	-0-					112
09	1530 #	1493	-0-	-37	-0-	1491	2	2	9	N	2					114
10	1581 #	1522	-0-	-59	-0-	1519	2	3	9	N	3					117

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					12
06	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					12
07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					12
08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					12
09	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					12
*10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					12

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

05	1674 #	1317	-0-	-357	-0-	1317	2			N	-0-					177
06	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					177
07	1922 #	1570	-0-	-352	-0-	1570	2			N	-0-					177
08	1922 #	1588	-0-	-334	-0-	1588	2			N	-0-					177
09	1860 #	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					177
10	1922 #	1570	-0-	-352	-0-	1570	2			N	-0-					177

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			137
07	14B2 EXT	12	-0-	12	17	12	3		N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-			137
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			137

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			10
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			10
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			10
08	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2		N	-0-			10
09	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2		N	-0-			10
10	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2		N	-0-			10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					13
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	N	10					23
07	3100	N	4286	-0-	1186	1186	4286	2			N	-0-					23
08	3100	N	3169	-0-	69	1255	3169	2			N	-0-					23
09	3000	N	1762	-0-	-1238	17	1762	2			N	-0-					23
*10	3503	X	3486	-0-	-17	-0-	3486	2			N	-0-					23

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		486	-0-	486	486	486	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		290	-0-	290	776	290	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		390	-0-	390	1166	390	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1166					Y	NO RPT					-0-

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	975	3	28	9	N	25					133
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					133
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					133
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2376	3	105	9	N	95	186	1			42
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	943	3	20	9	N	18					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	7005					Y	NO RPT					23
06	3000	N	1882	-0-	-1118	5887	1880	3	2	9	Y	2					25
07	2800	N	1942	-0-	-858	5029	1942	3			Y	-0-					25
08	3100	N	1644	-0-	-1456	3573	1644	3			Y	-0-					25
*09	3000	N	1562	-0-	-1438	2135	1562	3			Y	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2135					Y	NO RPT					25

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9					120
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					120
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					122
08	620	N	281	-0-	-339	-0-	280	2	1	9	N	1					123
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					123
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	1					124

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	478	2	43	9	N	39					254
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	427	2	22	9	N	20					274
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	420	2	20	9	N	18					292
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	379	2	10	9	N	9					301
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	397	2	6	9	N	5					306
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					306

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

05	1178	N	1545	-0-	367	B	-14234	1535	2	10	9	N	9				227
06	1830	N	1810	-0-	-20	B	-14234	1810	2			N	-0-				227
07	1736	N	1835	-0-	99	B	-14135	1832	2	3	9	N	3				230
08	1550	N	1766	-0-	216	B	-13919	1766	2			N	-0-				230
09	1800	N	1710	-0-	-90	B	-13919	1710	2			N	-0-				230
10	1829	N	1830	-0-	1	B	-13918	1826	2	4	9	N	4				234

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER) 34698 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 138072 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554

05	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	80	1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2021 - WELL PLUGGED 5/24/2021

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	N	-0-					-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	2	N	-0-					-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	855	2	N	-0-					-0-
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	31	1	801	2	N	-0-					-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	N	-0-					-0-
*10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-					-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	N	-0-					-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	N	-0-					-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	N	-0-					-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	N	-0-					-0-
*10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

05	T. A.	861	-0-	861	4434	31	1	830	2	Y	-0-					17
06	3000 N	2513	-0-	-487	3947	30	1	2473	2	Y	9					26
						10	9									
07	3100 N	5577	-0-	2477	6424	31	1	5523	2	Y	21					47
						23	9									
08	3100 N	3787	-0-	687	7111	31	1	3754	2	Y	2					49
						2	9									
09	3000 N	2978	-0-	-22	7089	30	1	2948	2	Y	-0-					49
*10	9632 X	2543	-0-	-7089	-0-	31	1	2512	2	Y	-0-					49

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14670	2	94	9	N	85					188
06	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12495	2	42	9	N	38	178	1			48
07	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	15030	2	94	9	N	85					133
08	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	14353	2	98	9	N	89	179	1			43
09	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	13993	2	88	9	N	80					123
*10	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	14208	2	68	9	N	62					185

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

05	3100 N	3105	-0-	5	5	3088	2	17	9	N	15	4	1	1	8	55
06	2796 N	2791	-0-	-5	-0-	2778	2	13	9	N	12	2	1			65
07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2789	2	12	9	N	11					76
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2705	2	33	9	N	30	90	1			16
09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2709	2	1	9	N	1	1	1	1	8	15
10	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2493	2	1	9	N	1	1	8			15

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3495	2	18	9	Y	16	1	8			90
06	T. A.	3428	-0-	3428	3428	3411	2	17	9	Y	15					105
07	T. A.	3516	-0-	3516	6944	3505	2	11	9	Y	10					115
08	T. A.	3129	-0-	3129	10073	3110	2	19	9	Y	17	89	1			43
09	T. A.	3595	-0-	3595	13668	3594	2	1	9	Y	1	1	8			43
*10	17150 X	3482	-0-	-13668	-0-	3481	2	1	9	Y	1	1	8			43

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2021

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1		N	-0-			-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1		N	-0-			-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1		N	-0-			-0-
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1		N	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2		N	-0-			-0-
07	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	2		N	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
*10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-

GIT MO (MORROW) //CONT.// 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

05	217 #	189	-0-	-28	B	-405	189	2	N	-0-			43
06	210 #	162	-0-	-48	B	-453	162	2	N	-0-			43
07	217 #	204	-0-	-13	B	-466	204	2	N	-0-			43
08	186 #	178	-0-	-8	B	-474	178	2	N	-0-			43
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-288		CANCELLED UNDERAGE ->		-186					
09	180 #	148	-0-	-32	B	-320	148	2	N	-0-			43
10	217 #	159	-0-	-58	B	-378	159	2	N	-0-			43

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2020

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					104
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					104
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					104
08	1116	N	843	-0-	-273	-0-	843	2			N	-0-					104
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					104
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					104

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	Y	-0-			-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	Y	-0-			-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	Y	-0-			-0-
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	Y	-0-			-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	Y	-0-			-0-
*10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	Y	-0-			-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			153
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	829	2	N	-0-			153
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			153
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			153
09	840 N	717	-0-	-123	-0-	717	2	N	-0-			153
10	1054 N	740	-0-	-314	-0-	740	2	N	-0-			153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) //CONT.// 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2742	-0-	-668	-0-	2742	2			N	-0-			30
06	3120	X	2702	-0-	-418	-0-	2702	2			N	-0-			30
07	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	2737	2			N	-0-			30
08	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	2654	2			N	-0-			30
09	2700	X	940	-0-	-1760	-0-	940	2			N	-0-			30
10	2790	X	2376	-0-	-414	-0-	2376	2			N	-0-			30

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2745	3	28	9	N	25			39
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2548	3	9	9	N	8			47
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2553	3	12	9	N	11			58
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2474	3	18	9	N	16			74
09	2370	N	933	-0-	-1437	-0-	923	3	10	9	N	9			83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

G. & S. INC. 292316
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-			-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-			-0-
09	480	N	237	-0-	-243	-0-	237	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	870	N	478	-0-	-392	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	600	N	318	-0-	-282	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 146793 COMPL. DATE 11/22/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2019

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	462			462
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			462
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			462

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
*02	728 N	494	-0-	-234	-0-	494	2	N	-0-			-0-
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
*05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
*06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
*07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			-0-
*08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

05	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	34	1	459	2	N	2					65
						2	9									
06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	60	1	788	2	N	-0-					65
07	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	62	1	648	2	N	-0-					65
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	62	1	538	2	N	-0-					65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 N	594	-0-	-96 B	-0-	50	1	544	2	N	-0-					65
*10	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	62	1	718	2	N	-0-					65

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

05	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-			24
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			24
07	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-			24
08	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-			24
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-			-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-			-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-			-0-
09	660	N	66	-0-	-594	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-			-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	24	1	240	2	N	-0-			-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	4	1	240	2	N	-0-			-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-			-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-			-0-
09	240	N	69	-0-	-171	-0-	10	1	59	2	N	-0-			-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	54	1	233	2	N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	62	1	113	2	N	-0-			-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	60	1	166	2	N	-0-			-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	62	1	1472	2	N	-0-			-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	62	1	1747	2	N	-0-			-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	-0-			-0-
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	62	1	1621	2	N	-0-			-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	5			N	-0-			-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	5			N	-0-			-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	5			N	-0-			-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	5			N	-0-			-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	5			N	-0-			-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	5			N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	5			N	-0-			-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	5			N	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	5			N	-0-			-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	5			N	-0-			-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	5			N	-0-			-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	5			N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1205	-0-	-25 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1289	-0-	-137 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1318	-0-	-46 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

05	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1794	-0-	-35 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*09	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

05	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1976	-0-	-4 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2005	-0-	-41 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1956	-0-	-90 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*09	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

05	1488	N	256	-0-	-1232 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1248	-0-	-162 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			222
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			222
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			222
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			222
09	14B DENY	26	-0-	26	26	26	2	N	-0-			222
10	14B DENY	50	-0-	50	76	50	2	N	-0-			222

XTO ENERGY INC. 945936
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

05	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3	N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3	N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 285783 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141

05	10013 #	7331	-0-	-2682	-0-	7186	2	145	9	N	132					179
06	7027 R	7027	-0-	-0-	-0-	6964	2	63	9	N	57	166	1			70
07	9114 #	6886	-0-	-2228	-0-	6734	2	152	9	N	138	173	1			35
08	9114 #	7013	-0-	-2101	-0-	6835	2	178	9	N	162					197
09	8820 #	5045	-0-	-3775	-0-	4978	2	67	9	N	61	110	1			148
10	7316 #	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					148

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6046 - 6080

05	0 W	34	-0-	34	37	34	2			N	-0-					347
06	0 W	350	-0-	350	387	350	2			N	-0-					347
07	0 W	1478	-0-	1478	1865	1478	2			N	-0-					347
08	0 W	1197	-0-	1197	3062	1129	2	68	9	N	62					409
09	0 W	1089	-0-	1089	4151	1089	2			N	-0-					409
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4151					N	NO RPT					409

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

05	4238	R	4238	-0-	-0-	-0-	202	1	4018	2	N	16				130
							18	9								
06	4116	R	4116	-0-	-0-	-0-	202	1	3826	2	N	80				210
							88	9								
07	4247	#	4116	-0-	-131	-0-	202	1	3904	2	N	9				219
							10	9								
08	4247	#	4149	-0-	-98	-0-	202	1	3890	2	N	52				271
							57	9								
09	4110	#	2303	-0-	-1807	-0-	94	1	2179	2	N	27	179	1		119
							30	9								
*10	4530	R	4530	-0-	-0-	-0-	202	1	4328	2	N	-0-				119

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

05	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-				10
06	990	N	812	-0-	-178	-0-	812	2			N	-0-				10
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-				10
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-				10
09	810	N	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-				10
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-				10

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

05	SWR 10		1799	-0-	1799	116227	1799	2			N	-0-					20
06	SWR 10		2672	-0-	2672	118899	2654	2	18	9	N	16	18	1			18
07	SWR 10		2533	-0-	2533	121432	2533	2			N	-0-					18
08	SWR 10		2454	-0-	2454	123886	2454	2			N	-0-					18
09	SWR 10		1952	-0-	1952	125838	1952	2			N	-0-					18
10	SWR 10		2425	-0-	2425	128263	2425	2			N	-0-	13	1			5

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

07	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			N	-0-					1573
08	1860	X	1548	-0-	-312	-0-	1548	2			N	-0-					1573
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					1573
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1573

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	159			159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195440 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-			200
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-	175 1		25
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-			25
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			25
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			25
*10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-			25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					1789
06	1860	X	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					1789
07	1860	X	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					1789
08	1860	X	1848	-0-	-12	-0-	1848	2			N	-0-					1789
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					1789
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1789

VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	2	7	9	N	6					137
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					137
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					137
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					137
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					137
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					46
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					46
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					46
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					46
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					46
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	988	-0-	-283	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

05	992	N	168	-0-	-824	-0-	168	2			Y	-0-					29
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					29
07	744	N	359	-0-	-385	-0-	359	2			Y	-0-					29
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					29
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					29
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					29

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					8
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-					8
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					8
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					8
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					8
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					8

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					40
06	1830	N	1374	-0-	-456	-0-	1374	2			Y	-0-					40
07	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1347	2			Y	-0-					40
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					40
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					40
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					40

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					52
06	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	1257	2			Y	-0-					52
07	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1045	2			Y	-0-					52
08	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2			Y	-0-					52
09	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1027	2			Y	-0-					52
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			Y	-0-					52

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					5
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					5
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					5
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					5
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					5
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					52
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					52
07	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			N	-0-					52
08	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					52
09	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2180	2			N	-0-					52
*10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					52

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					85
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					85
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					85
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					85
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					85
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					85

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

05	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					102
06	960	N	704	-0-	-256	-0-	704	2			N	-0-					102
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					102
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					102
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					102
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					102

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3304	2	15	9	N	14					102
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					102
07	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3204	2			N	-0-					102
08	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	3154	2			N	-0-					102
09	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	3032	2			N	-0-					102
10	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	3127	2			N	-0-					102

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					27
06	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2			N	-0-					27
07	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	1554	2			N	-0-					27
08	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			N	-0-					27
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					27
10	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			N	-0-					27

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					103
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					103
07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					103
08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					103
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					103
10	3038 X	2842	-0-	-196	-0-	2840	2	2	9	N	2					105

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

05	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					102
06	4560 X	4485	-0-	-75	-0-	4485	2			N	-0-					102
07	4712 X	4609	-0-	-103	-0-	4609	2			N	-0-					102
08	4712 X	4578	-0-	-134	-0-	4572	2	6	9	N	5					107
09	4560 X	4478	-0-	-82	-0-	4478	2			N	-0-					107
10	4650 X	4626	-0-	-24	-0-	4626	2			N	-0-					107

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					61
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					61
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2					63
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	3	1	9	N	1					64
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	3	2	9	N	2					66
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					46
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					46
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					46
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					46
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					46
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					46

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					83
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					83
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					83
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					83
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199255 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LYNN, E.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168395 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					117
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					117
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					117
08	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2			N	-0-					117
09	1770	N	1635	-0-	-135	-0-	1635	2			N	-0-					117
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					117

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1			27

LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					79
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					79
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					79
*06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1252	3	33	9	N	30	100	1			9
*07	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	1189	3			N	-0-					9
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1423	3	4	9	N	4					13
09	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1257	3	11	9	N	10					23
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	3	2	9	N	2					25

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
OLOUGHLIN C WELL #: 1 RRCID -> 028430 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	175	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					28
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					28

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					110
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					110
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					110
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					110
09	420	N	147	-0-	-273	-0-	147	3			N	-0-					110
10	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	3			N	-0-					110

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					110
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					110
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					110
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					110
09	540	N	167	-0-	-373	-0-	167	3			N	-0-					110
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					110

O'LOUGHLIN B WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	2			N	-0-					4
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					4
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					4
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					4
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1358	2			N	-0-					4
10	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2			N	-0-					4

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	2	1	1148	2	N	-0-					3
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	2	1	1139	2	N	-0-					3
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	3	1	1617	2	N	-0-					3
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	3	1	1650	2	N	-0-					3
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					3
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	1	1	219	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	2	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					163
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					163
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					163
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	N	4					28
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1					29
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					47
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			N	-0-					47
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					47
08	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			N	-0-					47
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1509	2			N	-0-					47
10	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1520	2			N	-0-					47

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					85
06	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1925	2	8	9	N	7					92
07	2139	N	1647	-0-	-492	-0-	1645	2	2	9	N	2					94
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	N	1					95
09	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			N	-0-					95
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					95

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KIRK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028443 COMPL. DATE 05/27/1960 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					26
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					26
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					26
08	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2			N	-0-					26
09	1770	N	1062	-0-	-708	-0-	1062	2			N	-0-					26
10	1984	N	1007	-0-	-977	-0-	1007	2			N	-0-					26

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 172536 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

05	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					27
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					27
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					27
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					27
09	840	N	533	-0-	-307	-0-	533	2			N	-0-					27
10	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			N	-0-					27

KING OPERATING CORPORATION 465296
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					44
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	187	1			-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	962	-0-	-154	-0-	962	2			N	-0-					56
06	1020	N	926	-0-	-94	-0-	926	2			N	-0-					56
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					56
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					56
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			N	-0-					40
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					40
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					40
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					40
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					27
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					27
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					27
08	682	N	265	-0-	-417	-0-	265	2			N	-0-					27
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275					275
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	3000	X	1743	-0-	-1257	-0-	1722	2	21	9	N	19					235
07	3100	X	1351	-0-	-1749	-0-	1337	2	14	9	N	13					248
08	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1118	2	123	9	N	112					360
*09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					360
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					360

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					275
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					275
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					275
08	1953	N	1209	-0-	-744	-0-	1209	2			N	-0-					275
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					275
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4098	-0-	998	1649	4054	2	44	9	N	40					308
06	3476	X	1827	-0-	-1649	-0-	1806	2	21	9	N	19					327
07	2759	X	1935	-0-	-824	-0-	1910	2	25	9	N	23					350
08	2759	X	1925	-0-	-834	-0-	1760	2	165	9	N	150					500
09	2670	X	1621	-0-	-1049	-0-	1621	2			N	-0-					500
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					500

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					138
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					138
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					138
08	1147	N	588	-0-	-559	-0-	588	2			N	-0-					138
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					138
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	531	-0-	-523	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					354
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					354
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					354
08	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	2			N	-0-					354
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					354

WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					2068
06	2490	X	1926	-0-	-564	-0-	1926	3			N	-0-					2068
07	2046	X	2045	-0-	-1	-0-	2045	2			N	-0-					2068
08	2046	X	1978	-0-	-68	-0-	1978	2			N	-0-					2068
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					2068
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2068

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					224
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	638	3	32	9	N	29	29	1			224
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					224
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					224
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					224
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					18
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					18
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					18
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	5					168
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					172
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5					177
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	475	2	14	9	N	13					190
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					190
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3217	-0-	117	1957	3217	3			N	-0-					48
06	3000	N	2598	-0-	-402	1555	2598	3			N	-0-					48
07	4465	X	2910	-0-	-1555	-0-	2910	2			N	-0-					48
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					48
*09	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					48
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					48

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					92

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	N	4					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					416
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	52	2	114	9	N	104					520
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	N	10					530
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1116	2	220	9	N	200					730
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					730

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					103
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					103
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					103
08	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	2			N	-0-					103
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					40
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					40
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					40
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	466	2	66	9	N	60					100
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271					271
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	358	2	108	9	N	98					98
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					19
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					19
07	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					19
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5681	2	23	9	N	21					40
*09	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					40
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					192
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					192
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					192
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					192
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					192
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					163
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					163
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					163
08	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			N	-0-					163
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					163
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

05	3100 X	2930	-0-	-170	-0-	2930	3			N	-0-					63
06	2940 X	1226	-0-	-1714	-0-	1226	3			N	-0-					63
07	3100 X	2111	-0-	-989	-0-	2111	3			N	-0-					63
08	3100 X	1654	-0-	-1446	-0-	1654	2			N	-0-					480
09	3000 X	2293	-0-	-707	-0-	2293	2			N	-0-					480
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					480

COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					140
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					140
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					140
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					140
*09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					166
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					166
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					166
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					166
*09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					166
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

05	1302 X	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					82
06	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					82
07	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					82
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1455	2	101	9	N	92					174
*09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					174
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					65
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					65
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					65
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			N	-0-					65
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					65
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					65
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					65
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	672	2	152	9	N	138					203
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					203
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					50
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					50
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					50
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					50
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1147	2	19	9	N	17					278
06	570	X	6	-0-	-564	-0-	4	2	2	9	N	2					280
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					280
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1225	2	132	9	N	120					400
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	608					618
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					618

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1614	2	77	9	N	70					70
*09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

05	4650 X	4610	-0-	-40	-0-	4610	3			N	-0-					277
06	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					277
07	4712 X	4550	-0-	-162	-0-	4550	2			N	-0-					277
08	4712 X	4543	-0-	-169	-0-	4543	2			N	-0-					277
09	4530 X	4323	-0-	-207	-0-	4323	2			N	-0-					277
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					277

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	N	10					106
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	598	2	7	9	N	6					112
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8					120
08	1054	N	727	-0-	-327	-0-	655	2	72	9	N	65					185
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					185
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					1643
06	2700	X	1533	-0-	-1167	-0-	1533	3			N	-0-					1643
07	2790	X	1548	-0-	-1242	-0-	1548	2			N	-0-					1643
08	1674	X	1526	-0-	-148	-0-	1526	2			N	-0-					1643
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					1643
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1643

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	324					324
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379 X	2766	-0-	-613	-0-	2766	3			N	-0-					20
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					20
07	3441 X	3171	-0-	-270	-0-	3171	2			N	-0-					20
08	3441 X	3355	-0-	-86	-0-	3129	2	226	9	N	205					225
09	3030 X	3026	-0-	-4	-0-	3026	2			N	-0-					225
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					225

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					1134
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					1134
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					1134
08	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					1134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1134
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1134

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					866
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					866
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					866
08	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					866
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	177	1			700
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					700

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					389
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					389
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					389
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					389
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	371	-0-	371	371	371	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	531	-0-	531	902	531	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-			-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	30	1	206	2	N	-0-			-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	2	N	-0-			-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	31	1	204	2	N	-0-			-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	30	1	195	2	N	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	31	1	212	2	N	-0-			-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

05	713 N	663	-0-	-50	-0-	85	1	578	2	N	-0-			48
06	780 N	644	-0-	-136	-0-	88	1	556	2	N	-0-			48
07	713 N	615	-0-	-98	-0-	87	1	527	2	N	1			49
						1	9							
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	85	1	529	2	N	-0-			49
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	86	1	523	2	N	-0-			49
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	86	1	514	2	N	-0-			49

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	97	1	710	2	N	-0-			48
06	840 N	750	-0-	-90	-0-	98	1	652	2	N	-0-			48
07	837 N	728	-0-	-109	-0-	98	1	629	2	N	1			49
						1	9							
08	806 N	688	-0-	-118	-0-	92	1	596	2	N	-0-			49
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	97	1	626	2	N	-0-			49
*10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	100	1	647	2	N	-0-			49

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	3			48
						3	9							
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	-0-			48
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	30	1	928	2	N	-0-			48
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	31	1	886	2	N	-0-			48
09	900 N	729	-0-	-171	-0-	25	1	702	2	N	2			50
						2	9							
10	961 N	876	-0-	-85	-0-	31	1	845	2	N	-0-			50

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	149	1	1276	2	N	1			96
							1	9							
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	155	1	1206	2	N	1			97
							1	9							
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	158	1	1196	2	N	-0-			97
08	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	146	1	1128	2	N	-0-			97
09	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	153	1	1153	2	N	1			98
							1	9							
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	157	1	1187	2	N	-0-			98

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	2	N	-0-			30
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	30	1	1076	2	N	-0-			30
07	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	31	1	1072	2	N	2			32
							2	9							
08	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	29	1	1073	2	N	-0-			32
09	1110	N	368	-0-	-742	-0-	8	1	360	2	N	-0-			32
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	30	1	1403	2	N	-0-			32

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	68	1	400	2	N	-0-			91
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	65	1	337	2	N	-0-			91
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	71	1	373	2	N	-0-			91
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	69	1	367	2	N	-0-			91
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	67	1	353	2	N	-0-			91
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	62	1	337	2	N	-0-			91

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583

05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	31	1	2063	2	N	3			75
							3	9							
06	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	30	1	2000	2	N	2			77
							2	9							
07	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	31	1	2035	2	N	-0-			77
08	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	31	1	1982	2	N	-0-			77
09	2040	N	564	-0-	-1476	-0-	8	1	556	2	N	-0-			77
*10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	31	1	2935	2	N	-0-			77

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	31	1	1633	2	N	-0-					185
06	1800	N	1628	-0-	-172	-0-	30	1	1598	2	N	-0-					185
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	31	1	1708	2	N	30					215
							33	9									
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	2					217
							2	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	30	1	1625	2	N	3					220
							3	9									
10	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	31	1	1558	2	N	-0-					220

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

05	620	N	561	-0-	-59	-0-	30	1	531	2	N	-0-					180
06	720	N	577	-0-	-143	-0-	29	1	546	2	N	2					182
							2	9									
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	31	1	519	2	N	-0-					182
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	N	-0-					182
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	25	1	517	2	N	-0-					182
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	30	1	480	2	N	-0-					182

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					182
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	30	1	437	2	N	-0-					182
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-					182
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	31	1	397	2	N	-0-					182
09	480	N	153	-0-	-327	-0-	9	1	144	2	N	-0-					182
10	558	N	496	-0-	-62	-0-	31	1	465	2	N	-0-					182

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	N	-0-					77
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	30	1	1253	2	N	-0-					77
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1334	2	N	69					146
							76	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	2	N	6					152
							7	9									
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	30	1	1233	2	N	5					157
							6	9									
10	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	31	1	1200	2	N	5					162
							6	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-					113
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	30	1	408	2	N	-0-					113
07	527	N	436	-0-	-91	-0-	28	1	395	2	N	12					125
							13	9									
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	1					126
							1	9									
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	30	1	396	2	N	2					128
							2	9									
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	30	1	369	2	N	-0-					128

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	-0-					67
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	30	1	1282	2	N	-0-					67
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	N	61					128
							67	9									
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	2	N	4					132
							4	9									
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	30	1	1206	2	N	-0-					132
10	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	31	1	1262	2	N	-0-					132

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	30	1	919	2	N	-0-					191
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	N	29					220
							32	9									
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	30	1	867	2	N	-0-					220
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	31	1	898	2	N	-0-					220
09	960	N	782	-0-	-178	-0-	29	1	753	2	N	-0-					220
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	28	1	862	2	N	-0-					220

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	2	N	-0-					64
06	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	30	1	1199	2	N	-0-					64
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1312	2	N	8					72
							9	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1312	2	N	3					75
							3	9									
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	2	N	2					77
							2	9									
10	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	31	1	1211	2	N	3					80
							3	9									

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	31	1	1424	2	N	-0-					88
06	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	30	1	1386	2	N	-0-					88
07	1488	N	992	-0-	-496	-0-	20	1	968	2	N	4					92
							4	9									
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	-0-					92
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	30	1	1429	2	N	1					93
							1	9									
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	31	1	1447	2	N	-0-					93

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	31	1	1297	2	N	-0-					148
06	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	29	1	1242	2	N	-0-					148
07	1333	N	951	-0-	-382	-0-	20	1	918	2	N	12					160
							13	9									
08	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	30	1	1211	2	N	3					163
							3	9									
09	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	28	1	1121	2	N	-0-					163
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	29	1	1137	2	N	2					165
							2	9									

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	29	1	1795	2	N	-0-					100
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	29	1	1699	2	N	-0-					100
07	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	29	1	1498	2	N	67					167
							74	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	31	1	1913	2	N	6					173
							7	9									
09	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	30	1	1649	2	N	2					175
							2	9									
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	28	1	1690	2	N	5					180
							6	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	31	1	1354	2	N	-0-					97
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	N	-0-					97
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	68					165
							75	9									
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	31	1	1645	2	N	7					172
							8	9									
09	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	30	1	1561	2	N	6					178
							7	9									
10	1798	N	1365	-0-	-433	-0-	29	1	1330	2	N	5					183
							6	9									

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	2					195
							2	9									
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	30	1	926	2	N	1					196
							1	9									
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	31	1	1001	2	N	-0-					196
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	977	2	N	-0-					196
09	960	N	884	-0-	-76	-0-	30	1	854	2	N	-0-					196
10	1023	N	924	-0-	-99	-0-	31	1	891	2	N	2					198
							2	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	N	10				175
							11	9								
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	1179	2	N	7				182
							8	9								
07	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	31	1	1219	2	N	-0-				182
08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	31	1	1205	2	N	-0-				182
09	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	30	1	1136	2	N	-0-				182
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	31	1	1158	2	N	3				185
							3	9								

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-				-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-				-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-

PALEO, INC. 635116
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			90
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			90
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			90
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			90
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			90
*10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			90

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			42
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			42
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			42
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			42
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			42
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			42

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	N	-0-			27
06	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	60	1	1431	2	N	-0-			27
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	93	1	1475	2	N	-0-			27
08	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	93	1	1347	2	N	-0-			27
09	1500 N	1171	-0-	-329	-0-	60	1	1111	2	N	-0-			27
*10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	62	1	1532	2	N	-0-			27

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-			-0-
06	750 N	716	-0-	-34	-0-	30	1	686	2	N	-0-			-0-
07	837 N	803	-0-	-34	-0-	31	1	772	2	N	-0-			-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	31	1	771	2	N	-0-			-0-
09	720 N	579	-0-	-141	-0-	30	1	549	2	N	-0-			-0-
10	806 N	709	-0-	-97	-0-	31	1	678	2	N	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

01	1333 N	1154	-0-	-179	-0-	1150	2	4	9	N	4			50
*02	868 N	696	-0-	-172	-0-	694	2	2	9	N	2			52
*03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1144	2	4	9	N	4			56
*04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1165	2	4	9	N	4			60
*05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	N	3			63
*06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	2	4	9	N	4			67
*07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1			68
*08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-			3
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-			3
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-			3
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-			3
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-			3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	2	N	-0-			17
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	2	N	-0-			17
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-			17
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	N	-0-			17
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			17
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

05	744 N	728	-0-	-16	-0-	2	1	726	2	N	-0-			-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	2	N	-0-			-0-
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	2	1	695	2	N	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	790	2	N	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	1	1	396	2	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	1	1	370	2	N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	1	1	379	2	N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	1	1	431	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

05	496	N	374	-0-	-122	-0-	1	1	373	2	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	2	N	-0-					-0-
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	1	1	369	2	N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	1	1	341	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	1	1	524	2	N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	N	-0-					-0-
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	1	1	421	2	N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	1	1	519	2	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					37
06	1410	N	942	-0-	-468	-0-	942	2			N	-0-					37
07	1488	N	387	-0-	-1101	-0-	387	2			N	-0-					37
08	1426	N	923	-0-	-503	-0-	923	2			N	-0-	28	1			9
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					9
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2166	2	53	9	N	48					57

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	130	1	879	2	N	-0-					180
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	130	1	988	2	N	-0-					180
07	992	N	728	-0-	-264	-0-	130	1	598	2	N	-0-					180
08	1023	N	903	-0-	-120	-0-	130	1	773	2	N	-0-	151	1			29
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					29
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					29

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					105
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					105
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					105
08	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-	92	1			13
09	1230	N	734	-0-	-496	-0-	734	2			N	-0-					13
10	1054	N	743	-0-	-311	-0-	743	2			N	-0-					13

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	130	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1530 N	1122	-0-	-408	-0-	130	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	872	-0-	-523	-0-	130	1	742	2	N	-0-					-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	130	1	1351	2	N	-0-					-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	130	1	1097	2	N	-0-					-0-
*10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	130	1	1149	2	N	-0-					-0-

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	805	-0-	-404	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					46
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					46
07	1426 N	835	-0-	-591	-0-	811	2	24	9	N	22					68
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1315	2	23	9	N	21					89
09	990 N	297	-0-	-693	-0-	297	2			N	-0-					89
10	837 N	318	-0-	-519	-0-	318	2			N	-0-					89

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1783	2	10	9	N	9					62
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					62
07	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	1448	2	18	9	N	16					78
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1777	2	98	9	N	89					167
09	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1673	2	28	9	N	25					192
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					192

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

05	744	N	431	-0-	-313	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	660	N	248	-0-	-412	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	930	N	485	-0-	-445	-0-	485	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	547	2	25	9	N	23				157
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	609	2	24	9	N	22				179
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	N	2				181
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				181
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				181

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
JONES, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 028441 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					8
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					8
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					8
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					8

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	992	2	N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					80
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					80
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					80
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					80
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					80
10	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	57	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	74	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	279	1	657	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	270	1	1229	2	N	-0-					-0-
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	279	1	1451	2	N	-0-					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					6
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					6
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					6
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					6
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					6
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	N	-0-					8
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	-0-					8
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					8
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					8
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					8
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					8

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					24
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					24
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					24
08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					24
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					24
*10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					24

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					13
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					13
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					13
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					13
09	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	2			N	-0-					13
10	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					13

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

05	1023	N	16	-0-	-1007	-0-	14	2	2	9	N	2					62
06	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					62
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					62
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					62
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					62
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					62

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					1
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					1
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					1
08	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	2			N	-0-					1
09	750	N	398	-0-	-352	-0-	398	2			N	-0-					1
10	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-					1

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	3	3	9	N	3					45
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					45
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					45
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-					45
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					45
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					45

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					5
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					5
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					5
08	527	N	254	-0-	-273	-0-	254	3			N	-0-					5
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					5
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					5
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					5
07	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	1337	3			N	-0-					5
08	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	3			N	-0-					5
09	1440	N	925	-0-	-515	-0-	925	3			N	-0-					5
10	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1115	3			N	-0-					5

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	3	2	9	N	2					23
06	1320	N	922	-0-	-398	-0-	922	3			N	-0-					23
07	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	3			N	-0-					23
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	3	1	9	N	1					24
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					24
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					24

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851

HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

05	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-					21
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	3	1	26	2	N	-0-					21
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	5	1	53	2	N	-0-					21
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					21
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	5	1	14	2	N	-0-					21
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-					21

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206

O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					89
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					89
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1656	2	11	9	N	10					99
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1					100
09	1470	N	699	-0-	-771	-0-	699	2			N	-0-					100
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					100

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1046	-0-	-597	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					259
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					259
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					259
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					259
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					259
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					259

KING OPERATING CORPORATION 465296
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464

05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					21
06	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					21
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					21
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					21
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					1218
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					1218
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					1218
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					1218
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1218
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1218

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	336			336
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			336
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			336

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
MATHEWS 2				WELL #: 2	RRCID -> 217425	COMPL. DATE 07/28/2005					TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LACKEY				WELL #: 4	RRCID -> 220565	COMPL. DATE 08/24/2006					TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
MATHEWS				WELL #: 3102	RRCID -> 233601	COMPL. DATE 12/05/2007					TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
COLLARD				WELL #: 120	RRCID -> 076092	COMPL. DATE 09/22/1977					TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546					
05	793	N 793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	1138	N 1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	731	N 731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	1605	N 1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	1144	-0-	1144	1144	1144	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	951	-0-	951	2095	951	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
AMARILLO AREA GU				WELL #: 1	RRCID -> 028356	COMPL. DATE 10/05/1959					TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHIFF "6"				WELL #: 1	RRCID -> 173521	COMPL. DATE 04/13/1999					TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636					
05	333	N 333	-0-	-0-	-0-	56	1	277	2	N	-0-					101
06	300	N 286	-0-	-14	-0-	54	1	232	2	N	-0-					101
07	279	N 261	-0-	-18	-0-	53	1	208	2	N	-0-					101
08	341	N 266	-0-	-75	-0-	53	1	213	2	N	-0-					101
09	300	N 291	-0-	-9	-0-	55	1	236	2	N	-0-					101
*10	330	N 330	-0-	-0-	-0-	60	1	270	2	N	-0-					101

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-			-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	1			N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

05	186 N	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	2	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-			-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	2	N	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	2					97
							2	9									
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	3					100
							3	9									
07	217	N	45	-0-	-172	-0-	1	1	42	2	N	2					102
							2	9									
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	4					106
							4	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					106
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					106

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

XTO ENERGY INC. 945936
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-					21
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-					21
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2		N	-0-					21
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-					21
09	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	2		N	-0-					21
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2		N	-0-					21

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-					106
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		N	-0-					106
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N	-0-					106
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-					106
09	2520	X	2425	-0-	-95	-0-	2425	2		N	-0-					106
*10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-					106

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-					41
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-					41
07	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2		N	-0-					41
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-					41
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-					41
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-					41

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					197
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					197
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					197
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					197
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					197
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					78
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					78
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					78
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					78
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					78
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					78

ATHENA ENERGY, INC. 036051
BRUNSTETTER WELL #: RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					40
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					40
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					40
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					40
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	N	7			113
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2			115
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2			117
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2			119
09	930 N	844	-0-	-86	-0-	842	2	2	9	N	2			121
*10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			121

BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
07	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					3
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					3
07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					3
08	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					3
09	1020	N	495	-0-	-525	-0-	495	2			N	-0-					3
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					3

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					3
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					3
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					3
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					3
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					3
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					3

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					52
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					52
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					52
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					52
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					52

MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

05	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1197	3	1	9	N	1					166
06	1440	N	946	-0-	-494	-0-	942	3	4	9	N	4					170
07	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3066	3	26	9	N	24	178	1			16
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2891	3	19	9	N	17					33
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1948	3	11	9	N	10					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					40
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	3			N	-0-					40
07	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	3			N	-0-					40
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			N	-0-					40
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N	-0-					23
06	600	N	433	-0-	-167	-0-	40	1	393	2	N	-0-					23
07	806	N	437	-0-	-369	-0-	39	1	398	2	N	-0-					23
08	589	N	287	-0-	-302	-0-	39	1	248	2	N	-0-					23
09	420	N	141	-0-	-279	-0-	39	1	102	2	N	-0-					23
10	434	N	194	-0-	-240	-0-	39	1	155	2	N	-0-					23

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	85	1	1106	2	N	-0-					246
06	1080	N	937	-0-	-143	-0-	87	1	850	2	N	-0-					246
07	1426	N	960	-0-	-466	-0-	86	1	874	2	N	-0-					246
08	1178	N	631	-0-	-547	-0-	86	1	545	2	N	-0-	138	1			108
09	930	N	311	-0-	-619	-0-	86	1	225	2	N	-0-					108
10	961	N	436	-0-	-525	-0-	86	1	341	2	N	8					116
							9	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					33
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					33
07	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	2			N	-0-					33
08	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-					33
09	1080	N	516	-0-	-564	-0-	516	2			N	-0-					33
10	1085	N	531	-0-	-554	-0-	531	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					9
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					9
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					9
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					9
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					9
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					9

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

*03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					101
*04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2678	3	4	9	N	4					105
*05	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2545	3	8	9	N	7					112
*06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					112
*07	2759	N	2061	-0-	-698	-0-	2061	3			N	-0-					112
*08	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	2512	3			N	-0-					112
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					112
*10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2466	3	2	9	N	2					114

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

*03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					31
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					31
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					31
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					31
*07	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					31
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					31
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					31
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					31

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

*03	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1632	3	1	9	N	1					130
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	3	11	9	N	10					140
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					140
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					140
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					140
*08	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1703	3	10	9	N	9					149
09	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	1547	3			N	-0-					149
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	3	12	9	N	11					160

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2387	N	1089	-0-	-1298	-0-	1089	3			N	-0-					55
*04	2280	N	1039	-0-	-1241	-0-	1039	3			N	-0-					55
*05	2015	N	1091	-0-	-924	-0-	1091	3			N	-0-					55
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					55
*07	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	3			N	-0-					55
*08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					55
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					55
*10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					55

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2697	N	2543	-0-	-154	-0-	2507	3	36	9	N	33					60
*04	3000	N	3010	-0-	10	10	2990	3	20	9	N	18					78
*05	2687	N	2677	-0-	-10	-0-	2643	3	34	9	N	31					109
*06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2692	3	10	9	N	9					118
*07	2697	N	2473	-0-	-224	-0-	2456	3	17	9	N	15	109	1			24
*08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2709	3	48	9	N	44					68
09	2610	N	1972	-0-	-638	-0-	1952	3	20	9	N	18					86
*10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2713	3	33	9	N	30					116

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					100
*04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					100
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					100
*06	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	1851	3			N	-0-					100
*07	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	3			N	-0-					100
*08	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1888	3			N	-0-					100
09	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3			N	-0-					100
10	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	1662	3			N	-0-					100

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	3340	-0-	340	517	3340	3			N	-0-					150
*12	3100	N	3465	-0-	365	882	3465	3			N	-0-					150
*01	4304	X	3422	-0-	-882	-0-	3422	3			N	-0-					150
02	2800	X	1951	-0-	-849	-0-	1951	3			N	-0-					150
*03	3100	X	2413	-0-	-687	-0-	2413	3			N	-0-					150
*04	3000	X	2645	-0-	-355	-0-	2612	3	33	9	N	30					180
*05	3100	X	2096	-0-	-1004	-0-	2085	3	11	9	N	10					190
*06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					190
*07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4824	3	46	9	N	42	189	1			43
*08	2945	X	2516	-0-	-429	-0-	2505	3	11	9	N	10					53
09	3000	X	926	-0-	-2074	-0-	926	3			N	-0-					53
*10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3582	3	8	9	N	7					60

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					97
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-	97	1			-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

05	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					23
06	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1577	2			N	-0-					23
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					23
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					23
09	1590	N	836	-0-	-754	-0-	836	2			N	-0-					23
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					23

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

05	651	N	520	-0-	-131	-0-	25	1	495	2	N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	60	1	498	2	N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	519	2	N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	684	2	N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	2	N	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	60	1	408	2	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	62	1	435	2	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	62	1	408	2	N	-0-					-0-
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	60	1	351	2	N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	62	1	433	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	2	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	1	1	635	2	N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	1	1	575	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					135
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					135
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	3	1	9	N	1					133
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2238	3	4	9	N	4					137
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2291	3	3	9	N	3					140
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2319	3	3	9	N	3					143
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2225	3	2	9	N	2					145
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					145

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1621	2	18	9	N	16					44
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1546	2	10	9	N	9					53
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1662	2	12	9	N	11					64
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1654	2	12	9	N	11					75
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	N	5					80
10	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	1456	2	15	9	N	14					94

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
*10	121	X	58	-0-	-63	-0-	58	2			N	-0-					-0-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					21
06	2250	N	2165	-0-	-85	-0-	2165	2			N	-0-					21
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2513	2	12	9	N	11					32
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					32
09	2160	N	1034	-0-	-1126	-0-	1034	2			N	-0-					32
*10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1	9	N	1					33

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					66
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					66
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					66
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					66
09	1050	N	518	-0-	-532	-0-	518	2			N	-0-					66
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					66

MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2021

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1102	-0-	-231	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	849	-0-	-441	-0-	849	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	1300	2		N	-0-			-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
06	660 N	530	-0-	-130	-0-	530	3		N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

05	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
*10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			-0-

HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KEM ENERGY, INC. 455126
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					104
06	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			N	-0-					104
07	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-					104
08	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					104
09	1320	N	722	-0-	-598	-0-	722	2			N	-0-					104
10	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					104

COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					68
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	2			N	-0-					68
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					68
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					68
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					3
06	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2			N	-0-					3
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					3
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					3
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					33
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					33
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					33
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					33
*09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					25
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					25
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					25
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					25
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					65
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					65
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					65
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	548	2	944	9	N	858					923
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					923
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					923

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					923
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					923
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					923
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					923
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					923
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					923

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	302					314
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					314
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					314
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					314
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	217	2	197	9	N	179					493
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					493

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2421	2	26	9	N	24					184
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	N	6					190
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	2	11	9	N	10					200
08	1767	N	1196	-0-	-571	-0-	1075	2	121	9	N	110					310
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					310
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					493
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					493
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					493
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					493
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					493

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1178					1218
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1218
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1218

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					77
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					77
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					77
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					77
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					1124
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					1124
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					1124
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					1124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1124
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1124

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					60
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1175	2	112	9	N	102					162
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					162
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					162
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1151	2	140	9	N	127	190	1			99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	452	2	165	9	N	150					150
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					150
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					213
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	121					334
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					334
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					145
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					145
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					145
08	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					145
*09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2044	2	208	9	N	189					334
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					334

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					842
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					842
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					842
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					842
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					842
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					842

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101			195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-			540
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			540
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			540
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			540
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			540
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			540

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	322			336
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			336
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			336

MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3		N	-0-			3315
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3		N	-0-			3315
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			3315
08	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			3315
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			3315
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			3315

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	551	-0-	551	551	551	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	547	-0-	547	1098	547	2			N	-0-					-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					29
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					29
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					29
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					29
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					29
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	5					63
						6	9									
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	30	1	915	2	N	4					67
						4	9									
07	1085 N	994	-0-	-91	-0-	31	1	962	2	N	1					68
						1	9									
08	930 N	924	-0-	-6	-0-	30	1	888	2	N	5					73
						6	9									
09	960 N	648	-0-	-312	-0-	30	1	618	2	N	-0-					73
10	992 N	712	-0-	-280	-0-	31	1	681	2	N	-0-					73

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	31	1	17	2	N	-0-					79
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					79
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					79
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					79
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					79
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					79

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	23	1	287	2	N	-0-					92
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	24	1	240	2	N	-0-					92
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-					92
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	29	1	232	2	N	-0-					92
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	N	-0-					92
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					92

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	1					86
							1	9									
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	N	1					87
							1	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	2					89
							2	9									
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	31	1	942	2	N	1					90
							1	9									
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	30	1	850	2	N	-0-					90
10	961	N	868	-0-	-93	-0-	31	1	837	2	N	-0-					90

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	31	1	2905	2	N	6					41
							7	9									
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	30	1	2890	2	N	4					45
							4	9									
07	2697	N	2518	-0-	-179	-0-	31	1	2483	2	N	4					49
							4	9									
08	2945	N	1471	-0-	-1474	-0-	30	1	1440	2	N	1					50
							1	9									
09	2910	N	661	-0-	-2249	-0-	12	1	648	2	N	1					51
							1	9									
10	2511	N	1304	-0-	-1207	-0-	29	1	1274	2	N	1					52
							1	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-					141
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	-0-					141
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	20	1	322	2	N	5					146
							6	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-					146
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	30	1	482	2	N	-0-					146
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-					146

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1377	2	N	-0-					180
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1250	2	N	-0-					180
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	76	1	1346	2	N	22					202
							24	9									
08	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	74	1	1278	2	N	2					204
							2	9									
09	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	62	1	1210	2	N	1					205
							1	9									
10	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	75	1	1322	2	N	2					207
							2	9									

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1422	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	30	1	1360	2	N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	31	1	1389	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	31	1	1392	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	30	1	1341	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	31	1	1391	2	N	-0-					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	N	2					100
							2	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	757	2	N	2					102
							2	9									
07	837	N	704	-0-	-133	-0-	31	1	670	2	N	3					105
							3	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	796	2	N	2					107
							2	9									
09	780	N	356	-0-	-424	-0-	11	1	345	2	N	-0-					107
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	N	-0-					107

SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	28	1	1394	2	N	7					92
							8	9									
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	30	1	2020	2	N	8					100
							9	9									
07	2263	N	1845	-0-	-418	-0-	31	1	1814	2	N	-0-					100
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	29	1	1747	2	N	10					110
							11	9									
09	2070	N	333	-0-	-1737	-0-	9	1	324	2	N	-0-					110
10	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	30	1	1658	2	N	7					117
							8	9									

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	151	1	1295	2	N	2					221
							2	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	146	1	1116	2	N	-0-					221
07	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	151	1	1130	2	N	-0-					221
08	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	137	1	1068	2	N	-0-					221
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	145	1	1082	2	N	-0-					221
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	149	1	1107	2	N	-0-					221

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	58	1	312	2	N	-0-					46
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	48	1	233	2	N	-0-					46
07	434	N	274	-0-	-160	-0-	41	1	233	2	N	-0-					46
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	74	1	422	2	N	-0-					46
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	58	1	261	2	N	-0-					46
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	65	1	316	2	N	-0-					46

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	31	1	28	2	N	-0-					90
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-					90
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-					90
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-					90
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-					90
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	31	1	48	2	N	-0-					90

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	31	1	2895	2	N	-0-					64
06	2910	X	2758	-0-	-152	-0-	30	1	2728	2	N	-0-					64
07	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	31	1	2935	2	N	48					112
							53	9									
08	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	31	1	2883	2	N	10					122
							11	9									
09	3000	X	2667	-0-	-333	-0-	30	1	2628	2	N	8					130
							9	9									
10	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	31	1	2755	2	N	6					136
							7	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	802	2	N	-0-					105
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	-0-					105
07	1085	N	794	-0-	-291	-0-	31	1	752	2	N	10					115
							11	9									
08	837	N	720	-0-	-117	-0-	29	1	691	2	N	-0-					115
09	840	N	728	-0-	-112	-0-	30	1	698	2	N	-0-					115
10	806	N	728	-0-	-78	-0-	30	1	698	2	N	-0-					115

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	N	-0-					13
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	-0-					13
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-					13
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	N	2					15
							2	9									
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	30	1	599	2	N	-0-					15
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	31	1	575	2	N	-0-					15

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	3	189	1			37
							3	9									
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	30	1	600	2	N	-0-					37
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	31	1	573	2	N	-0-					37
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	31	1	582	2	N	-0-					37
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-					37
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-					37

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

05	341	N	540	-0-	199	-0-	540	3			Y	-0-					36
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					36
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					36
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					36
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					36
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					36

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			127
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			127
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			127
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			127
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			127
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			127

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2020

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

05	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1498	-0-	-302	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
07	1829 N	940	-0-	-889	-0-	940	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	531	-0-	-895	-0-	531	3		N	-0-			-0-
09	1500 N	1059	-0-	-441	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
*10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			182
06	840 N	677	-0-	-163	-0-	677	3		N	-0-			182
07	837 N	709	-0-	-128	-0-	700	3	9 9	N	8			190
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			190
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			190
10	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	3		N	-0-			190

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 N	731	-0-	-75	-0-	166	1	565	2	N	-0-					15
06	750 N	658	-0-	-92	-0-	95	1	563	2	N	-0-					15
07	744 N	625	-0-	-119	-0-	75	1	550	2	N	-0-					15
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	75	1	550	2	N	-0-					15
09	660 N	625	-0-	-35	-0-	75	1	550	2	N	-0-					15
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					15

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
*10	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					159
*06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1373	2	10	9	N	9					168
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					168
*08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					168
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

05	2170	X	2146	-0-	-24	-0-	130	1	2002	2	N	13					51
							14	9									
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	130	1	1965	2	N	14					65
							15	9									
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	130	1	2332	2	N	-0-					65
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	130	1	2259	2	N	3					68
							3	9									
09	2100	N	1427	-0-	-673	-0-	130	1	1297	2	N	-0-					68
10	2449	N	1418	-0-	-1031	-0-	130	1	1288	2	N	-0-					68

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	687	-0-	-1018	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			115
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			115
*09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					5
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					5
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					5
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					5
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					4
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					4
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					4
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					4
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					4
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					4

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					108
06	2880	X	2061	-0-	-819	-0-	2050	3	11	9	N	10					118
07	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2563	3	24	9	N	22					140
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3066	3	19	9	N	17					157
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					157
*10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2992	3	13	9	N	12					169

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					32
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					32
07	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					32
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					32
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					32
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	233	-0-	-325	-0-	51 11	1 9	171	2	N	10					31
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					31
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					31
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					7
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					7
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					7
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7
09	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					7
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					7

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2					44
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1					45
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					45
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					45
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					45
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1					46

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2400	2	7	9	N	6					102
06	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	2354	2	2	9	N	2	85	1			19
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2657	2	1	9	N	1					20
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2484	2	2	9	N	2					22
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					22
10	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2502	2	7	9	N	6					28

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

05	496	N	420	-0-	-76	-0-	416	2	4	9	N	4					100
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3	87	1			16
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					16
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					16
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					16
10	930	N	448	-0-	-482	-0-	448	2			N	-0-					16

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					37
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					37
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					37
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1					38
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					38
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					38

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2					167
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2	155	1			14
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					14
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1					15
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1325	2	N	-0-					15
*10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	260	1	2148	2	N	8					23
							9	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	N	3					50
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2	45	1			7
07	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					7
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					7
09	450 N	187	-0-	-263	-0-	187	2			N	-0-					7
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					7

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					52
06	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-					52
07	1023 N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-					52
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	34	1			18
09	840 N	662	-0-	-178	-0-	662	2			N	-0-					18
10	837 N	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					18

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					49
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1					50
07	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					50
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					50
09	870 N	556	-0-	-314	-0-	556	2			N	-0-					50
10	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					50

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					77

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

05	1085 N	870	-0-	-215	-0-	861	3	9	9	N	8					120
06	1080 N	737	-0-	-343	-0-	737	3			N	-0-	101	1			19
07	1147 N	947	-0-	-200	-0-	947	3			N	-0-					19
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					19
09	750 N	615	-0-	-135	-0-	615	3			N	-0-					19
10	961 N	651	-0-	-310	-0-	651	3			N	-0-					19

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	109	1	1445	3	N	-0-					7
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	2001	3	N	16					23
						18	9									
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	273	1	2299	3	N	20					43
						22	9									
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	212	1	2238	3	N	18					61
						20	9									
09	2130 N	1897	-0-	-233	-0-	203	1	1683	3	N	10					71
						11	9									
*10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	247	1	2409	3	N	18					89
						20	9									

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

05	1984 X	478	-0-	-1506	-0-	29	1	449	3	N	-0-					118
06	2640 N	1698	-0-	-942	-0-	96	1	1587	3	N	14					132
						15	9									
07	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	164	1	2833	3	N	20					152
						22	9									
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	219	1	2418	3	N	14	139	1			27
						15	9									
09	3000 N	3003	-0-	3	3	225	1	2750	3	N	25					52
						28	9									
10	2945 N	1810	-0-	-1135	-0-	167	1	1623	3	N	18					70
						20	9									

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

05	651 N	417	-0-	-234	-0-	417	3			N	-0-					121
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-	86	1			35
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					35
08	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					35
09	840 N	268	-0-	-572	-0-	268	3			N	-0-					35
10	651 N	394	-0-	-257	-0-	394	3			N	-0-					35

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

05	651 #	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					48
06	630 #	148	-0-	-482	-0-	148	2			N	-0-					48
07	651 #	441	-0-	-210	-0-	441	2			N	-0-					48
08	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					48
*09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					48
10	589 #	354	-0-	-235	-0-	354	2			N	-0-					48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	-0-					75
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	N	-0-					75
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	N	-0-					75
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	31	1	48	2	N	-0-					75
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	30	1	46	2	N	-0-					75
*10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	31	1	48	2	N	-0-					75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LADDEX, LTD. 480959
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. -D- WELL #: RRCID -> 203037 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 6682

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

05	558	N	426	-0-	-132	-0-	1	1	425	2	N	-0-					17
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	2	1	965	2	N	-0-					17
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	1	1	751	2	N	-0-					17
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					17
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

05	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY) 38799 594 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 280395 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634

05	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-					105
06	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	-0-	1367	2		N	-0-					105
07	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	-0-	1251	2		N	-0-					105
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-					105
09	1380	N	894	-0-	-486	-0-	-0-	894	2		N	-0-					105
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-					105

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-					207
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	-0-	714	2		N	-0-					207
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-					207
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-					207
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-					207
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-					207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-					189
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-					189
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-					189
08	3100	N	3777	-0-	677	677		3777	2		N	-0-					189
09	2786	N	2109	-0-	-677	-0-	-0-	2109	2		N	-0-					189
*10	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-					189

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

05	3100 N	5460	-0-	2360	3673	5460	3			N	-0-			89
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	673					N	-0-			89
07	5373 X	4700	-0-	-673	-0-	4680	3	20	9	N	18			107
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4553	3	17	9	N	15			122
*09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2096	3	6	9	N	5			127
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			127

DACO, INC. 196940
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			70
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			70
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E R OPERATING COMPANY 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					78
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					78
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					78
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					78
09	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	2			N	-0-					78
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					78

KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					33
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					33
07	3999	X	3596	-0-	-403	-0-	3596	2			N	-0-					33
08	3999	X	3554	-0-	-445	-0-	3554	2			N	-0-					33
09	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	3623	2			N	-0-					33
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					548
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					548
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					548
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	794	2	1195	9	N	1086					1634
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1634
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1634

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	N	7					171
							8	9									
06	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	30	1	1256	2	N	1					172
							1	9									
07	1426	N	1162	-0-	-264	-0-	31	1	1130	2	N	1					173
							1	9									
08	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	28	1	1107	2	N	1					174
							1	9									
09	1290	N	852	-0-	-438	-0-	30	1	822	2	N	-0-					174
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1224	2	N	1					175
							1	9									

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

XTO ENERGY INC. 945936
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					20
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					20

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	N	3					54
06	810	N	616	-0-	-194	-0-	616	3			N	-0-					54
07	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	3			N	-0-					54
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					54
09	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	3			N	-0-					54
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					54

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

*01	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2		N	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2		N	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2		N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-					-0-
*07	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2		N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					50
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					50
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					50
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					50
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					50
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					196
06	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	1564	2			N	-0-					196
07	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			N	-0-					196
08	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	2			N	-0-					196
09	1560	N	1041	-0-	-519	-0-	1041	2			N	-0-					196
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					15
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					15
07	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			Y	-0-					15
08	744	N	410	-0-	-334	-0-	410	2			Y	-0-					15
09	630	N	165	-0-	-465	-0-	165	2			Y	-0-					15
10	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	2			Y	-0-					15

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					20
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					20

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					5
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					5
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					5
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	548					548
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					548
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					548

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENE WELL #: 2018 RRCID -> 150285 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198

05	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
06	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
07	1767 X	1596	-0-	-171	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
08	1767 X	1489	-0-	-278	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
09	1710 X	739	-0-	-971	-0-	739	2		N	-0-			-0-
10	1767 X	1611	-0-	-156	-0-	1611	2		N	-0-			-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) //CONT.// 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. 455126
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

05	18600	11028	-0-	-7572	B	93190	11028	2	N	-0-			-0-
06	7583	10434	-0-	2851	B	96041	10434	2	N	-0-			-0-
07	10651	10627	-0-	-24	B	96017	10627	2	N	-0-			-0-
08	20188	10452	-0-	-9736	B	86281	10452	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		86281											
09	26908	3228	-0-	-23680	B	62601	3228	2	N	-0-			-0-
10	10185	9659	-0-	-526	B	62075	9659	2	N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

05	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3	N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-			-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLAND (MORROW) //CONT.// 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	33	-0-	-618	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2253	-0-	-1047	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	3410	X	14	-0-	-3396	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
*10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	840	N	3	-0-	-837	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	413	2	3	9	N	3					240
06	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	404	2	4	9	N	4					244
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					244
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					244
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					244
10	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					244

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-530					N	NO RPT					184

J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558 N	410	-0-	-148 B	-0-	52	1	358	2	N	-0-					156
06	510 N	356	-0-	-154 B	-0-	44	1	312	2	N	-0-					156
07	589 N	380	-0-	-209 B	-0-	56	1	324	2	N	-0-					156
08	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	46	1	479	2	N	-0-					156
09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	60	1	467	2	N	-0-					156
*10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	62	1	482	2	N	-0-					156

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1340	2	19	9	N	17					143
06	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1346	2	12	9	N	11					154
07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1226	2	25	9	N	23					177
08	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1358	2	66	9	N	60	185	1			52
09	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1231	2	1	9	N	1					53
*10	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-					53

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					138

HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4993					N	NO RPT					95

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					125
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					125
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	118	2	10	9	N	9					99
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	113	2	14	9	N	13					112
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	107	2	7	9	N	6	95	1			23
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					23
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	N	6					29
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	98	2	4	9	N	4					33

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	282	-0-	282	282	282	3			N	-0-					23
08	14B2	EXT	3016	-0-	3016	3298	2940	3	76	9	N	69					92
09	14B2	EXT	811	-0-	811	4109	811	3			N	-0-					92
10	14B2	EXT	52	-0-	52	4161	46	3	6	9	N	5					97

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1104	2	18	9	N	16					66
06	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	1105	2	10	9	N	9					75
07	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1117	3	26	9	N	24					99
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1129	3	17	9	N	15					114
09	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1098	3	8	9	N	7					121
*10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1119	3	19	9	N	17					138

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	61	1	1608	2	Y	25					155
						28	9									
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	2	Y	43	168	1			30
						47	9									
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	2	Y	8					38
						9	9									
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	2	Y	13					51
						14	9									
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	71	1	1825	2	Y	81	71	1			61
						89	9									
*10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	72	1	1889	2	Y	6	34	1			33
						7	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					23
06	720 N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					23
07	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					23
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					23
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					23
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					23

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			10
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			10
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2		N	-0-			10
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2		N	-0-			10
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2		N	-0-			10
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			10

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

05	372 N	184	-0-	-188	-0-	184	2		N	-0-			25
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			25
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			25
08	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	2		N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

05	217 N	164	-0-	-53	-0-	139	1	25	2	Y	-0-					25
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	118	1	41	2	Y	-0-					25
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	134	1	50	2	Y	-0-					25
08	155 N	47	-0-	-108	-0-	38	1	9	2	Y	-0-					25
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	19	1	69	2	Y	-0-					25
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	62	1	84	2	Y	-0-					25

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	80	1	206	2	Y	-0-					27
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	69	1	180	2	Y	-0-					27
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	47	1	129	2	Y	-0-					27
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	58	1	214	2	Y	-0-					27
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	73	1	233	2	Y	-0-					27
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	77	1	249	2	Y	-0-					27

WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	159	1	75	2	Y	-0-					20
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	138	1	31	2	Y	-0-					20
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	95	1	51	2	Y	-0-					20
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	65	1	81	2	Y	-0-					20
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	86	1	56	2	Y	-0-					20
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	129	1	40	2	Y	-0-					20

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	115	1	195	2	Y	49	162	1	3	8	27
							54	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	101	1	201	2	Y	6	1	1			32
							7	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	86	1	440	2	Y	33					65
							36	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	97	1	225	2	Y	30	1	1	1	8	93
							33	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	79	1	227	2	Y	27					120
							30	9									
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	180	1	155	2	Y	8	102	1			26
							9	9									

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	112	1	71	2	Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	85	1	48	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	2	Y	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	112	1	73	2	Y	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	108	1	78	2	Y	-0-			-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	112	1	79	2	Y	-0-			-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	68	1	251	2	Y	-0-			37
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	240	2	Y	-0-			37
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	50	1	154	2	Y	-0-			37
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	49	1	297	2	Y	-0-			37
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	61	1	258	2	Y	-0-			37
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	273	2	Y	-0-			37

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1563	3	8	9	N	7	181	1			30
06	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	1088	3	2	9	N	2					32
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	3	3	9	N	3					35
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	3	3	9	N	3					38
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1521	3	8	9	N	7					45
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					45

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ TRUST WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982

05	930	N	379	-0-	-551	-0-	379	3			N	-0-					112
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	3			N	-0-					112
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	3	6	9	N	5					117
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					117
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

KING OPERATING CORPORATION 465296

HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					14
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					14
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					14
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					14
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					14
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					14

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1740	2	13	9	N	12					37
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1960	2	9	9	N	8					45
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2157	2	10	9	N	9					54
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2073	2	3	9	N	3					57
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2033	2	7	9	N	6					63
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11	9	N	10					73

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2018 RRCID -> 163166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3157	-0-	57	57	3146	2	11	9	N	10					87
06	2636 N	2579	-0-	-57	-0-	2578	2	1	9	N	1					88
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	N	7					95
08	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	N	4	82	1			17
09	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1321	2	3	9	N	3					20
10	1364 X	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-					20

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					53
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					53
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					53
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					53
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					53
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					53

HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3734	2	14	9	N	13					80
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3243	2	11	9	N	10	83	1			7
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3840	2	3	9	N	3					10
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3670	2	19	9	N	17					27
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					27
*10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3537	2	3	9	N	3					30

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4367	2	46	9	N	42					90
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4175	2	41	9	N	37					127
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3877	2	29	9	N	26					153
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4482	2	15	9	N	14	129	1			38
09	4260	X	4220	-0-	-40	-0-	4174	2	46	9	N	42					80
10	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	4119	2	19	9	N	17					97

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	36	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 177659 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2021 - WELL PLUGGED 5-19-2021

SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1728	2	25	9	N	23	55	1			153
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1653	2	33	9	N	30					183
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1518	2	20	9	N	18	173	1			28
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1540	2	24	9	N	22					50
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1502	2	33	9	N	30					80
*10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1556	2	24	9	N	22					102

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

FLOWERS "A" WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	17	1			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1	1	5	40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1187	2	7	9	N	6					73
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	943	2	8	9	N	7					80
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-	67	1	1	5	12
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					12
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					12
*10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					12

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	259	2	22	9	N	20	51	1			72
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					72
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					72
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					72
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					72
*10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					72

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1223	2	47	9	N	43	100	1			148
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1155	2	65	9	N	59	172	1			35
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1291	2	61	9	N	55					90
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1236	2	84	9	N	76	127	1			39
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1227	2	47	9	N	43					82
*10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1242	2	64	9	N	58	35	1			105

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOWERS "D" WELL #: 121 RRCID -> 190889 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1	3	5	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2021

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	N	2					24
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					24
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	N	1					25
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	578	2	8	9	N	7					32
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5					37
*10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	902	2	9	9	N	8					45

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					7
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					7
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					7
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					7
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					7

SHELL FEE 13 WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1	5	5	6
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			1
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

05	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6591	2	46	9	N	42					115
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5409	2	47	9	N	43	111	1			47
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4290	2	42	9	N	38					85
08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5750	2	33	9	N	30					115
09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5672	2	51	9	N	46	116	1			45
*10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5513	2	39	9	N	35					80

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					43
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					43
07	1674	X	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			N	-0-					43
08	1612	X	1561	-0-	-51	-0-	1561	2			N	-0-					43
09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					43
10	1550	X	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					43

FLOWERS "B" WELL #: 3053 RRCID -> 228168 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7836 - 8026

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1	4	5	-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS RANCH WELL #: 2020 RRCID -> 228664 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2021 - WELL PLUGGED 5-12-2021

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	261	2	13	9	N	12					107
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					107
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					107
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	2	107	9	N	97	97	1			107
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					107
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					107

ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4095	2	157	9	N	143	188	1			198
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3976	2	100	9	N	91	192	1			97
07	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3963	2	84	9	N	76					173
08	4588 X	3954	-0-	-634	-0-	3884	2	70	9	N	64	192	1			45
09	4170 X	3954	-0-	-216	-0-	3764	2	190	9	N	173	165	1			53
10	4247 X	3658	-0-	-589	-0-	3625	2	33	9	N	30					83

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7362	2	204	9	N	185	187	1			133
06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7257	2	231	9	N	210	187	1			156
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7554	2	208	9	N	189	187	1			158
08	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7749	2	231	9	N	210	244	1			124
09	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7213	2	187	9	N	170	134	1			160
*10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7260	2	231	9	N	210	189	1			181

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647

05	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9179	2	101	9	N	92					187
06	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8694	2	91	9	N	83	126	1			144
07	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9306	2	101	9	N	92	125	1			111
08	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9263	2	107	9	N	97	105	1			103
09	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9031	2	101	9	N	92	62	1			133
*10	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9149	2	87	9	N	79	129	1			83

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

05	6603	X	5213	-0-	-1390	-0-	227	1	4867	2	N	108	171	1			76
							119	9									
06	6390	X	5453	-0-	-937	-0-	324	1	5082	2	N	43					119
							47	9									
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	86	1	5535	2	N	52					171
							57	9									
08	6386	X	5405	-0-	-981	-0-	5341	2	64	9	N	58	109	1			120
09	5610	X	5134	-0-	-476	-0-	5071	2	63	9	N	57	81	1			96
10	5642	X	5365	-0-	-277	-0-	5317	2	48	9	N	44					140

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

05	7068	X	5697	-0-	-1371	-0-	5635	2	62	9	N	56	136	1			116
06	6600	X	6018	-0-	-582	-0-	5976	2	42	9	N	38	61	1			93
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5777	2	43	9	N	39					132
08	7130	X	5964	-0-	-1166	-0-	5914	2	50	9	N	45					177
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5648	2	45	9	N	41	117	1			101
10	6231	X	5421	-0-	-810	-0-	5382	2	39	9	N	35					136

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7439	2	195	9	N	177	189	1			136
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7367	2	198	9	N	180	187	1			129
07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8247	2	86	9	N	78	182	1			25
08	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8195	2	25	9	N	23					48
09	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7311	2	179	9	N	163	186	1			25
*10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7757	2	37	9	N	34					59

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5776	2	179	9	N	163	92	1			102
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	502	1	4957	2	N	100	106	1			96
							110	9									
07	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	707	1	5275	2	N	99					195
							109	9									
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	707	1	5499	2	N	136	187	1			144
							150	9									
09	5760	X	5416	-0-	-344	-0-	684	1	4581	2	N	137	144	1			137
							151	9									
*10	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	707	1	5336	2	N	98	188	1			47
							108	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8139	2	219	9	N	199	230	1			166
06	7560	X	7379	-0-	-181	-0-	7078	2	301	9	N	274	284	1			156
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7093	2	243	9	N	221	185	1			192
08	6665	X	5798	-0-	-867	-0-	5610	2	188	9	N	171	121	1			242
09	8070	X	3278	-0-	-4792	-0-	3167	2	111	9	N	101	241	1			102
10	8370	X	7693	-0-	-677	-0-	7436	2	257	9	N	234	187	1			149

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2073	2	316	9	N	287	186	1			231
06	2040	X	1705	-0-	-335	-0-	1493	2	212	9	N	193					424
07	1395	X	949	-0-	-446	-0-	796	2	153	9	N	139	370	1			193
08	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	1539	2	246	9	N	224	183	1			234
09	2370	X	729	-0-	-1641	-0-	612	2	117	9	N	106					340
*10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2395	2	185	9	N	168	194	1			314

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

05	5859	X	5574	-0-	-285	-0-	5541	2	33	9	N	30					123
06	5490	X	5353	-0-	-137	-0-	5308	2	45	9	N	41	82	1			82
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5404	2	31	9	N	28					110
08	5704	X	5026	-0-	-678	-0-	4990	2	36	9	N	33					143
09	5520	X	5098	-0-	-422	-0-	5062	2	36	9	N	33					176
10	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	5222	2	41	9	N	37	106	1			107

WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3083	2	246	9	N	224	188	1			214
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2488	2	268	9	N	244	189	1			269
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2624	2	186	9	N	169	364	1			74
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2391	2	180	9	N	164	182	1			56
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2722	2	199	9	N	181	184	1			53
*10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2615	2	194	9	N	176	186	1			43

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	95	2	105	9	N	95					188
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	465	2	142	9	N	129					317
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	570	2	75	9	N	68	194	1			191
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	562	2	88	9	N	80	187	1			84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					152
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	284	2	85	9	N	77					229

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

05	4867	X	3611	-0-	-1256	-0-	3348	2	263	9	N	239	180	1			158
06	4290	X	1059	-0-	-3231	-0-	879	2	180	9	N	164	187	1			135
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3402	2	174	9	N	158	186	1			107
08	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	3479	2	230	9	N	209	184	1			132
09	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	3375	2	220	9	N	200	185	1			147
10	3596	X	3277	-0-	-319	-0-	3048	2	229	9	N	208	190	1			165

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	302	1	5200	2	N	119					207
							131	9									
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	324	1	6208	2	N	106	188	1			125
							117	9									
07	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	335	1	6909	2	N	108					233
							119	9									
08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	335	1	5808	2	N	97	193	1			137
							107	9									
09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	324	1	6261	2	N	206	184	1			159
							227	9									
*10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	335	1	5731	2	N	108	189	1			78
							119	9									

DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

05	4433	X	2500	-0-	-1933	-0-	2470	2	30	9	N	27					290
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3870	2	26	9	N	24	188	1			126
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2286	2	66	9	N	60					186
08	3751	X	3348	-0-	-403	-0-	3291	2	57	9	N	52	179	1			59
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3308	2	119	9	N	108					167
10	4030	X	3232	-0-	-798	-0-	3185	2	47	9	N	43					210

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2196	2	350	9	N	318	185	1			201
06	2400	X	2184	-0-	-216	-0-	1934	2	250	9	N	227	185	1			243
07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2218	2	262	9	N	238	365	1			116
08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2054	2	270	9	N	245	186	1			175
09	2460	X	2303	-0-	-157	-0-	2052	2	251	9	N	228	368	1			35
10	2542	X	2408	-0-	-134	-0-	2165	2	243	9	N	221	184	1			72

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

05	3224	X	2093	-0-	-1131	-0-	1847	2	246	9	N	224	186	1			131
06	3120	X	1845	-0-	-1275	-0-	1648	2	197	9	N	179	186	1			124
07	2356	X	2195	-0-	-161	-0-	2010	2	185	9	N	168	184	1			108
08	2697	X	1935	-0-	-762	-0-	1750	2	185	9	N	168	186	1			90
09	2010	X	1314	-0-	-696	-0-	1186	2	128	9	N	116					206
10	2108	X	1110	-0-	-998	-0-	954	2	156	9	N	142	185	1			163

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	766	1	1448	2	N	88					124
							97	9									
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	1044	1	2158	2	N	150	187	1			87
							165	9									
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1079	1	2708	2	N	131					218
							144	9									
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	1079	1	3179	2	N	147	186	1			179
							162	9									
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	1044	1	2993	2	N	120	186	1			113
							132	9									
*10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	1079	1	2687	2	N	109					222
							120	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5392	-0-	-777	-0-	4976	2	416	9	N	378	373	1			299
06	5970	X	4588	-0-	-1382	-0-	4218	2	370	9	N	336	377	1			258
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5494	2	366	9	N	333	387	1			204
08	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6268	2	406	9	N	369	378	1			195
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5655	2	364	9	N	331	373	1			153
*10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5122	2	328	9	N	298	187	1			264

RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7198	2	498	9	N	453	565	1			286
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6261	2	399	9	N	363	189	1			460
07	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7353	2	381	9	N	346	377	1			429
08	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7042	2	418	9	N	380	560	1			249
09	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7378	2	435	9	N	395	385	1			259
*10	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	7685	2	421	9	N	383	381	1			261

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

05	4371	X	4127	-0-	-244	-0-	3753	2	374	9	N	340	307	1			155
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4160	2	355	9	N	323	189	1			289
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4782	2	311	9	N	283	376	1			196
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	3875	2	301	9	N	274	183	1			287
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4149	2	350	9	N	318	374	1			231
*10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4485	2	308	9	N	280	380	1			131

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

05	5735	X	5059	-0-	-676	-0-	4818	2	241	9	N	219	174	1			228
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4750	2	244	9	N	222	185	1			265
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5324	2	207	9	N	188	189	1			264
08	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	5128	2	164	9	N	149	184	1			229
09	5400	X	3510	-0-	-1890	-0-	3407	2	103	9	N	94	186	1			137
10	5146	X	4428	-0-	-718	-0-	4211	2	217	9	N	197	189	1			145

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

05	15221	X	14097	-0-	-1124	-0-	13686	2	411	9	N	374	355	1			134
06	14730	X	12630	-0-	-2100	-0-	12297	2	333	9	N	303	185	1			252
07	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13383	2	366	9	N	333	378	1			207
08	14291	X	12611	-0-	-1680	-0-	12301	2	310	9	N	282	353	1			136
09	13830	X	12492	-0-	-1338	-0-	12156	2	336	9	N	305	188	1			253
10	14105	X	12825	-0-	-1280	-0-	12492	2	333	9	N	303	370	1			186

FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

05	8401	X	7313	-0-	-1088	-0-	6888	2	425	9	N	386	368	1			297
06	7950	X	6141	-0-	-1809	-0-	5815	2	326	9	N	296	372	1			221
07	6386	X	6365	-0-	-21	-0-	6037	2	328	9	N	298	183	1			336
08	7564	X	6478	-0-	-1086	-0-	6123	2	355	9	N	323	372	1			287
09	7320	X	6411	-0-	-909	-0-	6061	2	350	9	N	318	368	1			237
10	7316	X	5545	-0-	-1771	-0-	5314	2	231	9	N	210	185	1			262

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2600	-0-	-500	-0-	2257	2	343	9	N	312	374	1			96
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2835	2	262	9	N	238	190	1			144
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2699	2	238	9	N	216					360
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2325	2	329	9	N	299	560	1			99
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2550	2	275	9	N	250	186	1			163
10	3193	X	2843	-0-	-350	-0-	2467	2	376	9	N	342	195	1			310

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

05	7192	X	5776	-0-	-1416	-0-	5447	2	329	9	N	299	197	1			186
06	6960	X	5052	-0-	-1908	-0-	4744	2	308	9	N	280	191	1			275
07	6541	X	5150	-0-	-1391	-0-	4896	2	254	9	N	231	184	1			322
08	6045	X	5958	-0-	-87	-0-	5615	2	343	9	N	312	572	1			62
09	5670	X	5451	-0-	-219	-0-	5184	2	267	9	N	243	184	1			121
10	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	4975	2	255	9	N	232	183	1			170

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	4863	2	420	9	N	382	196	1			246
06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5308	2	355	9	N	323	375	1			194
07	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5532	2	396	9	N	360	372	1			182
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5425	2	416	9	N	378	369	1			191
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	4962	2	298	9	N	271	370	1			92
*10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	4880	2	352	9	N	320	379	1			33

FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3786	2	161	9	N	146	274	1			149
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3327	2	152	9	N	138					287
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3587	2	151	9	N	137	254	1			170
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3655	2	147	9	N	134	94	1			210
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3244	2	124	9	N	113	184	1			139
*10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3342	2	120	9	N	109	102	1			146

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2027	2	414	9	N	376	176	1			238
06	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	1644	2	378	9	N	344	379	1			203
07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2301	2	287	9	N	261	367	1			97
08	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2348	2	400	9	N	364	177	1			284
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2362	2	360	9	N	327	369	1			242
10	2449	X	2406	-0-	-43	-0-	2044	2	362	9	N	329	373	1			198

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

05	3379	X	2969	-0-	-410	-0-	2541	2	428	9	N	389	372	1			190
06	3240	X	2725	-0-	-515	-0-	2343	2	382	9	N	347	369	1			168
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2367	2	397	9	N	361	367	1			162
08	3038	X	2686	-0-	-352	-0-	2374	2	312	9	N	284	182	1			264
09	2940	X	2576	-0-	-364	-0-	2234	2	342	9	N	311	373	1			202
10	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	2432	2	395	9	N	359	379	1			182

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

05	5580	X	4762	-0-	-818	-0-	4253	2	509	9	N	463	379	1			281
06	5370	X	4261	-0-	-1109	-0-	3845	2	416	9	N	378	373	1			286
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4291	2	429	9	N	390	552	1			124
08	5208	X	3909	-0-	-1299	-0-	3481	2	428	9	N	389	369	1			144
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	4747	2	481	9	N	437	376	1			205
10	4774	X	4743	-0-	-31	-0-	4274	2	469	9	N	426	370	1			261

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	2929	-0-	-1876	-0-	2689	2	240	9	N	218	237	1			119
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	4663	2	438	9	N	398	372	1			145
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4361	2	350	9	N	318	364	1			99
08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	4823	2	388	9	N	353	182	1			270
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4643	2	354	9	N	322	370	1			222
10	5270	X	4769	-0-	-501	-0-	4455	2	314	9	N	285	373	1			134

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

05	4340	X	3379	-0-	-961	-0-	3080	2	299	9	N	272	142	1			252
06	4200	X	3354	-0-	-846	-0-	3072	2	282	9	N	256	363	1			145
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3040	2	262	9	N	238	144	1			239
08	3875	X	3421	-0-	-454	-0-	3150	2	271	9	N	246	359	1			126
09	3600	X	3355	-0-	-245	-0-	3085	2	270	9	N	245	293	1			78
*10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3442	2	231	9	N	210	156	1			132

MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

05	12307	X	9975	-0-	-2332	-0-	9791	2	184	9	N	167	176	1			153
06	11910	X	11075	-0-	-835	-0-	10830	2	245	9	N	223	190	1			186
07	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	10926	2	204	9	N	185	119	1			252
08	11005	X	8745	-0-	-2260	-0-	8625	2	120	9	N	109	191	1			170
09	10650	X	8789	-0-	-1861	-0-	8576	2	213	9	N	194	161	1			203
10	11439	X	9286	-0-	-2153	-0-	9119	2	167	9	N	152	188	1			167

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

05	5425	X	4499	-0-	-926	-0-	4104	2	395	9	N	359	191	1			257
06	5250	X	3242	-0-	-2008	-0-	2945	2	297	9	N	270	189	1			338
07	4898	X	2816	-0-	-2082	-0-	2549	2	267	9	N	243	375	1			206
08	4619	X	3165	-0-	-1454	-0-	2875	2	290	9	N	264	372	1			98
09	4350	X	3356	-0-	-994	-0-	3036	2	320	9	N	291	186	1			203
10	4495	X	3308	-0-	-1187	-0-	3020	2	288	9	N	262	374	1			91

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380

05	4743	X	4071	-0-	-672	-0-	3579	2	492	9	N	447	569	1			211
06	4590	X	3822	-0-	-768	-0-	3312	2	510	9	N	464	377	1			298
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3568	2	513	9	N	466	559	1			205
08	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	3804	2	462	9	N	420	371	1			254
09	4170	X	4114	-0-	-56	-0-	3671	2	443	9	N	403	540	1			117
*10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	3981	2	435	9	N	395	375	1			137

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1848	-0-	-849	-0-	1702	2	146	9	N	133	185	1			135
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	615	2	124	9	N	113	182	1			66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117					183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	187	1			112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	177	1			41
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	688	2	92	9	N	84					125

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5949	-0-	-282	-0-	5466	2	483	9	N	439	365	1			254
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6193	2	440	9	N	400	379	1			275
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6166	2	435	9	N	395	565	1			105
08	6975	X	6250	-0-	-725	-0-	5874	2	376	9	N	342	369	1			78
09	6390	X	5417	-0-	-973	-0-	5106	2	311	9	N	283	185	1			176
10	6851	X	5592	-0-	-1259	-0-	5201	2	391	9	N	355	358	1			173

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	2142	2	330	9	N	300	193	1			219
06	2430	X	2142	-0-	-288	-0-	1956	2	186	9	N	169	188	1			200
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2328	2	116	9	N	105	179	1			126
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2573	2	286	9	N	260	180	1			206
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2281	2	182	9	N	165	186	1			185
10	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	1957	2	172	9	N	156	186	1			155

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4423	2	452	9	N	411	375	1			229
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4200	2	355	9	N	323	372	1			180
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4108	2	308	9	N	280	185	1			275
08	5146	X	4579	-0-	-567	-0-	4240	2	339	9	N	308	552	1			31
09	4980	X	4770	-0-	-210	-0-	4426	2	344	9	N	313	189	1			155
10	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	4305	2	300	9	N	273	372	1			56

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23932	X	19606	-0-	-4326	-0-	19130	2	476	9	N	433	367	1			241
06	21990	X	18509	-0-	-3481	-0-	18132	2	377	9	N	343	370	1			214
07	19468	X	19278	-0-	-190	-0-	18933	2	345	9	N	314	333	1			195
08	21204	X	19265	-0-	-1939	-0-	18839	2	426	9	N	387	376	1			206
09	19740	X	18284	-0-	-1456	-0-	17907	2	377	9	N	343	466	1			83
10	19592	X	18535	-0-	-1057	-0-	18141	2	394	9	N	358	367	1			74

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4413	-0-	-919	-0-	4011	2	402	9	N	365	371	1			249
06	5100	X	4315	-0-	-785	-0-	3962	2	353	9	N	321	185	1			385
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4121	2	273	9	N	248	373	1			260
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4185	2	343	9	N	312	375	1			197
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4411	2	306	9	N	278	377	1			98
*10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4669	2	309	9	N	281	182	1			197

BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570

05	13919	X	13802	-0-	-117	-0-	13088	2	714	9	N	649	558	1			180
06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	12596	2	629	9	N	572	550	1			202
07	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	13228	2	661	9	N	601	570	1			233
08	14074	X	13669	-0-	-405	-0-	12990	2	679	9	N	617	740	1			110
09	13620	X	12692	-0-	-928	-0-	12105	2	587	9	N	534	372	1			272
10	13795	X	12898	-0-	-897	-0-	12324	2	574	9	N	522	558	1			236

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

05	11439	X	9242	-0-	-2197	-0-	8997	2	245	9	N	223	183	1			235
06	10590	X	9773	-0-	-817	-0-	9464	2	309	9	N	281	375	1			141
07	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10133	2	226	9	N	205					346
08	10819	X	9835	-0-	-984	-0-	9550	2	285	9	N	259	376	1			229
09	9210	X	8254	-0-	-956	-0-	8058	2	196	9	N	178	184	1			223
10	10106	X	8534	-0-	-1572	-0-	8283	2	251	9	N	228	373	1			78

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

05	10416	X	8997	-0-	-1419	-0-	8656	2	341	9	N	310	377	1			182
06	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9045	2	318	9	N	289	372	1			99
07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8606	2	272	9	N	247	181	1			165
08	9610	X	7666	-0-	-1944	-0-	7451	2	215	9	N	195	187	1			173
09	9300	X	7791	-0-	-1509	-0-	7545	2	246	9	N	224	191	1			206
10	9672	X	7897	-0-	-1775	-0-	7620	2	277	9	N	252	367	1			91

BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

05	9455	X	6350	-0-	-3105	-0-	6211	2	139	9	N	126	178	1			160
06	9150	X	6443	-0-	-2707	-0-	6247	2	196	9	N	178	177	1			161
07	7781	X	6825	-0-	-956	-0-	6575	2	250	9	N	227	182	1			206
08	8773	X	6949	-0-	-1824	-0-	6694	2	255	9	N	232	377	1			61
09	6270	X	5356	-0-	-914	-0-	5172	2	184	9	N	167	180	1			48
10	6665	X	4041	-0-	-2624	-0-	3988	2	53	9	N	48					96

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

05	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10562	2	359	9	N	326	179	1			241
06	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	9903	2	300	9	N	273	370	1			144
07	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	9732	2	282	9	N	256	184	1			216
08	11160	X	9701	-0-	-1459	-0-	9445	2	256	9	N	233	357	1			92
09	10800	X	8129	-0-	-2671	-0-	7963	2	166	9	N	151					243
10	10912	X	7868	-0-	-3044	-0-	7727	2	141	9	N	128	180	1			191

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

05	13020	X	11174	-0-	-1846	-0-	10879	2	295	9	N	268	187	1			191
06	11970	X	10640	-0-	-1330	-0-	10367	2	273	9	N	248	189	1			250
07	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10406	2	252	9	N	229	378	1			101
08	11656	X	10298	-0-	-1358	-0-	10090	2	208	9	N	189	183	1			107
09	11070	X	9822	-0-	-1248	-0-	9595	2	227	9	N	206	185	1			128
10	11160	X	10162	-0-	-998	-0-	9930	2	232	9	N	211	192	1			147

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26567	X	23019	-0-	-3548	-0-	22237	2	782	9	N	711	732	1			195
06	23760	X	21682	-0-	-2078	-0-	20938	2	744	9	N	676	688	1			183
07	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	21486	2	690	9	N	627	612	1			198
08	24521	X	22003	-0-	-2518	-0-	21251	2	752	9	N	684	556	1			326
09	22260	X	21211	-0-	-1049	-0-	20515	2	696	9	N	633	738	1			221
10	23033	X	21869	-0-	-1164	-0-	21218	2	651	9	N	592	564	1			249

GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

05	10385	X	8411	-0-	-1974	-0-	8181	2	230	9	N	209	166	1			95
06	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	7998	2	251	9	N	228	184	1			139
07	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9106	2	406	9	N	369	375	1			133
08	8525	X	7290	-0-	-1235	-0-	6992	2	298	9	N	271	173	1			231
09	8250	X	5543	-0-	-2707	-0-	5292	2	251	9	N	228	372	1			87
10	8525	X	8517	-0-	-8	-0-	8178	2	339	9	N	308	173	1			222

GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539

05	6386	X	5870	-0-	-516	-0-	5313	2	557	9	N	506	551	1			223
06	5940	X	5471	-0-	-469	-0-	5014	2	457	9	N	415	372	1			266
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	4963	2	463	9	N	421	543	1			144
08	6231	X	5474	-0-	-757	-0-	5059	2	415	9	N	377	348	1			173
09	5850	X	5018	-0-	-832	-0-	4615	2	403	9	N	366	370	1			169
10	5859	X	4594	-0-	-1265	-0-	4266	2	328	9	N	298	190	1			277

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508

05	7378	X	7242	-0-	-136	-0-	6531	2	711	9	N	646	732	1			149
06	6990	X	6849	-0-	-141	-0-	6198	2	651	9	N	592	556	1			185
07	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6177	2	618	9	N	562	570	1			177
08	7626	X	6621	-0-	-1005	-0-	6005	2	616	9	N	560	553	1			184
09	7380	X	6524	-0-	-856	-0-	5944	2	580	9	N	527	541	1			170
10	7254	X	6520	-0-	-734	-0-	5952	2	568	9	N	516	557	1			129

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020 - P/A 07/20/20

FILLINGIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	941	895	1			448
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	867	742	1			573
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	874	754	1			693
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	779	1128	1			344
*09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	7612	2	911	9	N	828	597	1			575
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					575

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	625	2	15	9	N	14					69
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					69
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					69
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					69
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					69
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					69

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					18
06	2580	N	2471	-0-	-109	-0-	2471	3			N	-0-					18
07	2573	N	2549	-0-	-24	-0-	2549	3			N	-0-					18
08	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2540	3			N	-0-					18
09	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	2451	3			N	-0-					18
10	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	2536	3			N	-0-					18

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

05	1736 N	914	-0-	-822	-0-	155	1	759	2	N	-0-			67
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	110	1	792	2	N	-0-			67
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	95	1	830	2	N	-0-			67
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	140	1	1898	2	N	-0-			67
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			67
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

05	806 N	627	-0-	-179	-0-	155	1	472	2	N	-0-			101
06	660 N	553	-0-	-107	-0-	150	1	403	2	N	-0-			101
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	145	1	582	2	N	-0-			101
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	N	-0-			101
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			101
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			101

FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	155	1	670	2	N	-0-			64
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	145	1	626	2	N	-0-			64
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	150	1	653	2	N	-0-			64
08	837 N	728	-0-	-109	-0-	155	1	573	2	N	-0-			64
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			64
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			64

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	140	1	512	2	N	-0-			197
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	135	1	443	2	N	-0-			197
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	135	1	535	2	N	-0-			197
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	155	1	570	2	N	-0-			197
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			197
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					137
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					137
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					137
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					137
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					137
*10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					137

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					80
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			N	-0-					80
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					80
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					80
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					80
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					80

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	2	22	9	N	20					177
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	834	2	2	9	N	2					179
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-					179
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					179
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					179
10	837	N	741	-0-	-96	-0-	735	2	6	9	N	5					184

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2047	2	31	9	N	28					156
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	2	10	9	N	9					165
07	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1830	2	25	9	N	23					188
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2117	2	30	9	N	27					215
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	2	12	9	N	11					226
*10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2443	2	21	9	N	19					245

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					241
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					111
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					111
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					111
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					111
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					111
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					111

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

05	248	N	185	-0-	-63	-0-	168	2	17	9	N	15					222
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	150	2	13	9	N	12					234
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	142	2	19	9	N	17	181	1			70
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	143	2	13	9	N	12					82
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	117	2	33	9	N	30					112
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	118	2	23	9	N	21					133

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

05	1612	X	1143	-0-	-469	-0-	1137	2	6	9	N	5					97
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1320	2	54	9	N	49					146
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	2	20	9	N	18					164
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1799	2	28	9	N	25					189
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					204
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					223

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					72
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					72

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	310	2	23	9	N	21					120
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	291	2	11	9	N	10					130
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	289	2	4	9	N	4					134
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	247	2	11	9	N	10					144
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	248	2	14	9	N	13					157
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	281	2	10	9	N	9					166

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	1186	-0-	1186	1186	1186	2			N	-0-					132
08	14B2	EXT	2516	-0-	2516	3702	2516	2			N	-0-					132
09	14B2	EXT	618	-0-	618	4320	566	2	52	9	N	47					179
10	14B2	EXT	973	-0-	973	5293	973	2			N	-0-					179

BCE-MACH III LLC 040209
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	3	1	9	N	1	1	8			43
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	1434	3	6	9	N	5	5	8			43
07	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	1042	3			N	-0-					43
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					43
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					43
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	651	-0-	-489	-0-	649	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	360	-0-	360	360	360	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	730	-0-	730	1090	730	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	478	-0-	478	1568	478	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	452	-0-	452	2020	452	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1321	-0-	1321	1321	1321	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	782	-0-	782	2103	782	3			N	-0-					-0-

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1124	3	15	9	N	14	14	8			-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	810	-0-	-275	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	927	-0-	-153	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1694	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	250	-0-	-339	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	5	5	8			-0-
07	744	N	112	-0-	-632	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	913	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	909	-0-	909	909	909	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1171	-0-	1171	2080	1171	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1096	-0-	1096	3176	1096	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3176					N	-0-					-0-

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					15
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-					15
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					15
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					15
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					15
*10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					15

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1713	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1770 N	1743	-0-	-27	-0-	1733	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1654	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1673	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	512	-0-	512	512	512	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	421	-0-	421	933	421	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	558	-0-	558	558	558	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	620	-0-	620	1178	620	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	594	-0-	594	1772	594	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	561	-0-	561	2333	561	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	465	N	11	-0-	-454	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2535	3	35	9	N	32	32	8			-0-
06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2565	3	50	9	N	45	45	8			-0-
07	2604 N	2601	-0-	-3	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
09	2580 N	2523	-0-	-57	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

05	589 N	552	-0-	-37	-0-	551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1693	3	28	9	N	25	25	8			-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1713	3	40	9	N	36	36	8			-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2212	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2238	3	17	9	N	15	15	8			-0-
07	2232 N	2060	-0-	-172	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
09	2160 N	2155	-0-	-5	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2681	3	40	9	N	36	36	8			-0-
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2712	3	44	9	N	40	40	8			-0-
07	2697 N	2602	-0-	-95	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
08	2697 N	2603	-0-	-94	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
09	2610 N	2608	-0-	-2	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
*10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1231	3	20	9	N	18	18	8			-0-
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1246	3	25	9	N	23	23	8			-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3750	3	41	9	N	37	37	8			18
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-	2	7			16
07	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					16
08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					16
09	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					16
*10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					16

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

05	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3044	3	10	9	N	9	9	8			5
06	3000 N	3094	-0-	94	94	3080	3	14	9	N	13	13	8			5
07	3055 N	2961	-0-	-94	-0-	2961	3			N	-0-					5
08	3007 N	2785	-0-	-222	-0-	2785	3			N	-0-					5
09	2910 X	2695	-0-	-215	-0-	2695	3			N	-0-					5
10	3007 X	2846	-0-	-161	-0-	2846	3			N	-0-					5

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

05	2449 X	1905	-0-	-544	-0-	1901	3	4	9	N	4	4	8			22
06	2100 N	1929	-0-	-171	-0-	1923	3	6	9	N	5	5	8			22
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					22
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					22
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					22
*10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					22

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	N	4	4	8			15
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	447	3	6	9	N	5	5	8			15
07	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					15
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					15
09	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-					15
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					15

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1604	3	12	9	N	11	11	8			20
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1623	3	13	9	N	12	12	8			20
07	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1242	3			N	-0-					20
08	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	1040	3			N	-0-					20
09	1440	N	1118	-0-	-322	-0-	1118	3			N	-0-					20
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	534	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1903	3	20	9	N	18	18	8			-0-
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1925	3	24	9	N	22	22	8			-0-
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1740 N	1527	-0-	-213	-0-	1523	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
*10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

05	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2523	3	50	9	N	45	45	8			-0-
06	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2553	3	59	9	N	54	54	8			-0-
07	2573 X	2491	-0-	-82	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
08	2573 N	2415	-0-	-158	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
09	2490 N	2435	-0-	-55	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1892	3	12	9	N	11	11	8			20
06	1950 N	278	-0-	-1672	-0-	264	3	14	9	N	13	13	8			20
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					20
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					20
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					20
*10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					20

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1399	3	7	9	N	6	6	8			30
06	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	1415	3	10	9	N	9	9	8			30
07	1457 N	1155	-0-	-302	-0-	1155	3			N	-0-					30
08	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	1324	3			N	-0-					30
09	1440 N	1177	-0-	-263	-0-	1177	3			N	-0-					30
*10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					30

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	868	N	528	-0-	-340	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1223	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2931	3	10	9	N	9	9	8			13
06	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2965	3	11	9	N	10	10	8			13
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					13
08	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	3			N	-0-					13
09	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	2483	3			N	-0-					13
*10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					13

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2148	3	51	9	N	46	46	8			-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2173	3	68	9	N	62	62	8			-0-
07	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2094	-0-	-156	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	2662	3	42	9	N	38	38	8			85
06	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	2693	3			N	-0-	85	7			-0-
07	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
*10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015 N	1584	-0-	-431	-0-	1570	3	14	9	N	13	13	8			-0-
06	2070 N	1617	-0-	-453	-0-	1588	3	29	9	N	26	26	8			-0-
07	2201 N	1629	-0-	-572	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

05	2325 X	2078	-0-	-247	-0-	2067	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2091	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2108 X	2029	-0-	-79	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
08	2108 X	2022	-0-	-86	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	2100 X	1969	-0-	-131	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	2170 X	1941	-0-	-229	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	402	-0-	402	402	402	3			N	-0-					12
10	14B2 EXT	502	-0-	502	904	502	3			N	-0-					12

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2196	3	26	9	N	24	24	8			-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2222	3	35	9	N	32	32	8			-0-
07	2294 N	2148	-0-	-146	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09	2250 N	2177	-0-	-73	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2759	3	51	9	N	46	46	8			-0-
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2791	3	72	9	N	65	65	8			-0-
07	2852 N	2737	-0-	-115	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
08	2821 N	2716	-0-	-105	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
09	2850 N	2684	-0-	-166	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
*10	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	383	-0-	-268	-0-	380	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	663	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2004	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1897	-0-	-113	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2583	3	42	9	N	38	38	8			50
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2613	3	56	9	N	51	51	8			50
07	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2557	3			N	-0-					50
08	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	2384	3			N	-0-					50
09	2670	N	2610	-0-	-60	-0-	2610	3			N	-0-					50
*10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	45	1	1203	2	Y	-0-					132
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	46	1	1172	2	Y	-0-					132
07	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	45	1	1191	2	Y	-0-					132
08	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	39	1	1132	2	Y	-0-					132
09	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	43	1	1110	2	Y	-0-					132
10	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	44	1	1146	2	Y	-0-					132

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	4	1	797	2	Y	-0-					26
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					26
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	Y	1					27
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	2			Y	-0-					27
09	810 N	532	-0-	-278	-0-	532	2			Y	-0-					27
10	837 N	509	-0-	-328	-0-	509	2			Y	-0-					27

YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

05	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1133	2	10	9	Y	9	3	1	3	8	57
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12	1	1			68
07	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1149	2	14	9	Y	13					81
08	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1125	2	17	9	Y	15					96
09	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1108	2	15	9	Y	14	74	1	3	8	33
*10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6	9	Y	5	3	8			35

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

05	403 N	295	-0-	-108	-0-	4	1	291	2	Y	-0-					40
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					40
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					40
08	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					40
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					40
10	341 N	173	-0-	-168	-0-	173	2			Y	-0-					40

LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2021

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	83	1	2193	2	N	11	1	8			72
						12	9									
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	81	1	2072	2	N	13					85
						14	9									
07	2325 N	2219	-0-	-106	-0-	80	1	2125	2	N	13					98
						14	9									
08	2294 N	2138	-0-	-156	-0-	71	1	2048	2	N	17					115
						19	9									
09	2160 N	2123	-0-	-37	-0-	79	1	2029	2	N	14	80	1	1	8	48
						15	9									
10	2232 N	1900	-0-	-332	-0-	70	1	1823	2	N	6	4	1	1	8	49
						7	9									

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

05	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	104	1	2773	2	Y	44	78	1			86
						48	9									
06	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	109	1	2782	2	Y	8					94
						9	9									
07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	106	1	2815	2	Y	9					103
						10	9									
08	2883 N	2755	-0-	-128	-0-	92	1	2663	2	Y	-0-					103
09	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	104	1	2671	2	Y	25					128
						28	9									
*10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	103	1	2698	2	Y	88	108	1			108
						97	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	769	-0-	-347	-0-	63	1	705	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	267	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	299	1	960	2	Y	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	319	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	965	-0-	-265	-0-	326	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	336	-0-	-935	-0-	314	1	22	2	Y	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	680	2	N	-0-					15
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	74	1	2149	2	N	-0-					15
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	49	1	1261	2	N	-0-					15
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	N	-0-					15

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					45
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					45
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					45
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					45
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					45
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					45

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	699	2	N	11	1	8			44
							12	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	N	-0-					44
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	N	1					45
							1	9									
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	28	1	809	2	N	26					71
							29	9									
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	738	2	N	13	57	1			27
							14	9									
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	674	2	N	-0-	3	1			24

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					42
06	1500	N	1143	-0-	-357	-0-	1141	2	2	9	Y	2					44
07	1488	N	1129	-0-	-359	-0-	1129	2			Y	-0-					44
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	Y	1					45
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					45
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	Y	2					47

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					42
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					42
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					42
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					42
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					42
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	15					57
							17	9									

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	8	1	450	2	Y	15	3	1	3	8	93
							17	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	8	1	424	2	Y	23	2	1			114
							25	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	8	1	445	2	Y	12					126
							13	9									
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	8	1	464	2	Y	10					136
							11	9									
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	8	1	480	2	Y	37	1	1	2	8	170
							41	9									
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	502	2	Y	27	176	1	3	8	18
							30	9									

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2590	2	30	9	Y	27					174
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2622	2	44	9	Y	40	178	1			36
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2730	2	37	9	Y	34					70
08	2728	X	2727	-0-	-1	-0-	2691	2	36	9	Y	33					103
09	2670	X	2655	-0-	-15	-0-	2620	2	35	9	Y	32					135
10	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	2716	2	21	9	Y	19					154

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	33	1	878	2	Y	-0-					2
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	33	1	845	2	Y	-0-					2
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	35	1	918	2	Y	-0-					2
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34	1	976	2	Y	-0-					2
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	Y	-0-					2
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	-0-					2

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	2	Y	-0-					10
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	Y	-0-					10
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	2	Y	-0-					10
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	12	1	349	2	Y	-0-					10
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	2	Y	-0-					10
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	13	1	353	2	Y	-0-					10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1240	2	Y	-0-					24
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	47	1	1192	2	Y	-0-					24
07	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	44	1	1162	2	Y	-0-					24
08	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	36	1	1045	2	Y	-0-					24
09	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	45	1	1147	2	Y	-0-					24
10	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	44	1	1146	2	Y	-0-					24

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	Y	-0-					-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	24	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	Y	-0-					-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	22	1	582	2	Y	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2021

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1168	2	9	9	N	8					68
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	977	2	18	9	N	16					84
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1125	2	9	9	N	8					92
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	N	13					105
*09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1030	2	32	9	N	29	107	1			27
*10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1101	2	7	9	N	6					33

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					2
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					2
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					2
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					2
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					2
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	Y	-0-					-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	Y	-0-					-0-
09	870 N	778	-0-	-92	-0-	30	1	748	2	Y	-0-					-0-
*10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	Y	-0-					-0-
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	37	1	984	2	Y	-0-					1
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	2	Y	-0-					1
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	40	1	1052	2	Y	-0-					1
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	38	1	1097	2	Y	-0-					1
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	-0-					1
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	83	1	2202	2	Y	-0-					20
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	84	1	2154	2	Y	-0-					20
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	83	1	2190	2	Y	-0-					20
08	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	71	1	2058	2	Y	-0-					20
09	2190	N	2087	-0-	-103	-0-	78	1	2009	2	Y	-0-					20
10	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	78	1	2045	2	Y	-0-					20

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	2	Y	-0-					1
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	48	1	1227	2	Y	-0-					1
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	51	1	1348	2	Y	-0-					1
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	45	1	1304	2	Y	-0-					1
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	50	1	1283	2	Y	-0-					1
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	51	1	1328	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					10
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					10
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					10
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					10
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					10
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					10

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	Y	-0-					39
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					39
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					39
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	9	1	258	2	Y	-0-					39
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					39
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	Y	-0-					39

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					26
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					26
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					26
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					26
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					26
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					26

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	71	1	1874	2	Y	30	97	1			25
						33	9									
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	71	1	1815	2	Y	6					31
						7	9									
07	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	69	1	1811	2	Y	24					55
						26	9									
08	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	61	1	1766	2	Y	18					73
						20	9									
09	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	65	1	1663	2	Y	19					92
						21	9									
*10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	75	1	1971	2	Y	16	77	1			31
						18	9									

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1489	2	15	9	Y	14					143
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1448	2	21	9	Y	19					162
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1501	2	18	9	Y	16					178
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1480	2	17	9	Y	15					193
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	Y	1	172	1			22
*10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	Y	5					27

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	436	2	N	-0-					-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	17	1	443	2	N	-0-					-0-
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	15	1	424	2	N	-0-					-0-
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	16	1	419	2	N	-0-					-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	16	1	426	2	N	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

05	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	50	1	1319	2	N	-0-					1
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1290	2	N	-0-					1
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1319	2	N	-0-					1
08	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	43	1	1252	2	N	-0-					1
09	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	48	1	1218	2	N	-0-					1
10	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	46	1	1211	2	N	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			9
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

05	310 N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	26	1	762	2	Y	-0-					-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	Y	-0-					-0-
*10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	46	1	1234	2	Y	-0-					17
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	46	1	1183	2	Y	-0-					17
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	47	1	1252	2	Y	-0-					17
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	44	1	1272	2	Y	-0-					17
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	2	Y	-0-					17
*10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	48	1	1262	2	Y	-0-					17

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

05	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1526	2	6	9	Y	5	5	8			49
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1734	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	49
07	1643 N	1018	-0-	-625	-0-	1016	2	2	9	Y	2	2	1			49
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1752	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	49
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					49
*10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1792	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	49

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	Y	-0-					30
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					30
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	12	1	318	2	Y	-0-					30
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					30
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					30
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	12	1	319	2	Y	-0-					30

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	Y	-0-					-0-
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2021

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	Y	-0-					1
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	34	1	866	2	Y	-0-					1
07	930 N	917	-0-	-13	-0-	33	1	884	2	Y	-0-					1
08	930 N	861	-0-	-69	-0-	29	1	832	2	Y	-0-					1
09	900 N	798	-0-	-102	-0-	30	1	768	2	Y	-0-					1
10	930 N	829	-0-	-101	-0-	30	1	799	2	Y	-0-					1

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

05	14B2 EXT	16	-0-	16	161	1	1	15	2	Y	-0-					80
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-	52	1			28
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					28
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					28
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-	27	1			1
*10	161 X	-0-	-0-	-161	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	33	1	863	2	Y	-0-					49
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	32	1	807	2	Y	-0-					49
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	Y	-0-					49
08	899 N	821	-0-	-78	-0-	27	1	794	2	Y	-0-					49
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	31	1	802	2	Y	-0-					49
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	31	1	806	2	Y	-0-					49

NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	510	2	Y	-0-					14
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	19	1	490	2	Y	-0-					14
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	19	1	494	2	Y	-0-					14
08	527 N	483	-0-	-44	-0-	16	1	467	2	Y	-0-					14
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	18	1	460	2	Y	-0-					14
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	18	1	467	2	Y	-0-					14

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	37	1	970	2	Y	-0-					1
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	Y	-0-					1
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	36	1	944	2	Y	-0-					1
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	2	Y	-0-					1
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	35	1	889	2	Y	-0-					1
*10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	35	1	911	2	Y	-0-					1

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	40	1	1055	2	Y	-0-					1
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1047	2	Y	-0-					1
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	40	1	1061	2	Y	-0-					1
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-					1
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	38	1	983	2	Y	-0-					1
*10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	38	1	987	2	Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1959	2	Y	-0-					1
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	30	1	1864	2	Y	-0-					1
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	2	Y	-0-					1
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	31	1	1900	2	Y	-0-					1
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	30	1	1747	2	Y	-0-					1
*10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	31	1	1903	2	Y	-0-					1

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	173	-0-	-292	-0-	31	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	5	-0-	-445	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					20
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					20
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					20
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					20
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					20
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					20

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	N	3					28
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	616	2	22	9	N	20					48
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	630	2	19	9	N	17					65
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	612	2	21	9	N	19					84
*09	630 N	552	-0-	-78	-0-	539	2	13	9	N	12	23	1			73
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					73

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	141	1	3732	2	Y	53					144
							58	9									
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	124	1	3163	2	Y	17					161
							19	9									
07	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	118	1	3124	2	Y	-0-					161
08	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	104	1	3003	2	Y	-0-					161
09	3270	X	3083	-0-	-187	-0-	116	1	2967	2	Y	-0-	117	1			44
10	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	121	1	3181	2	Y	5	6	1			43
							6	9									

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	71	1	1887	2	Y	17					41
							19	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	60	1	1531	2	Y	17	22	1			36
							19	9									
07	1550	N	413	-0-	-1137	-0-	15	1	394	2	Y	4					40
							4	9									
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	69	1	1999	2	Y	23					63
							25	9									
09	1500	N	234	-0-	-1266	-0-	9	1	225	2	Y	-0-	11	1			52
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	65	1	1706	2	Y	59	58	1			53
							65	9									

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	66	1	1742	2	Y	-0-					50
06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	61	1	1570	2	Y	-0-					50
07	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	61	1	1617	2	Y	-0-					50
08	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	52	1	1500	2	Y	-0-					50
09	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	59	1	1517	2	Y	-0-					50
10	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	61	1	1607	2	Y	-0-					50

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	52	1	1369	2	Y	3	1	1			32
							3	9									
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	52	1	1342	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	53	1	1411	2	Y	-0-					32
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	46	1	1344	2	Y	-0-					32
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	52	1	1324	2	Y	61	41	1			52
							67	9									
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	55	1	1444	2	Y	7	20	1			39
							8	9									

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					163
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					163
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					163
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					163
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					163
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					163

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2	-0-	2	486	2	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	487	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	487					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	488	1	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		3	-0-	3	491	3	2			Y	-0-					-0-
*10	492	X	1	-0-	-491	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1404	2	12	9	Y	11					120
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1367	2	14	9	Y	13					133
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	Y	15					148
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1387	2	18	9	Y	16					164
*09	1170	N	334	-0-	-836	-0-	333	2	1	9	Y	1					165
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1	154	1			12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2209	2	24	9	Y	22					46
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2138	2	21	9	Y	19					65
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2197	2	20	9	Y	18					83
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2181	2	19	9	Y	17					100
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2112	2	14	9	Y	13					113
*10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2165	2	20	9	Y	18					131

ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3426	2	56	9	Y	51	112	1			71
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3181	2	58	9	Y	53					124
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3224	2	51	9	Y	46	73	1			97
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3208	2	64	9	Y	58					155
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3008	2	2	9	Y	2	95	1			62
*10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3171	2	75	9	Y	68	46	1			84

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					234
06	2280	N	1913	-0-	-367	-0-	1891	2	22	9	Y	20	177	1			77
07	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2000	2	6	9	Y	5					82
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2000	2	69	9	Y	63					145
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2221	2	46	9	Y	42					187
10	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1807	2	1	9	Y	1					188

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

05	465	N	109	-0-	-356	-0-	31	1	76	2	Y	2					90
							2	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	Y	23					113
							25	9									
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	13					126
							14	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	13					139
							14	9									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	Y	14					153
							15	9									
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	27					180
							30	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1541	2	Y	30					165
						33	9									
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	52	1	1333	2	Y	28	167	1			26
						31	9									
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	54	1	1437	2	Y	25					51
						28	9									
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	51	1	1484	2	Y	20					71
						22	9									
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	57	1	1457	2	Y	64					135
						70	9									
*10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	56	1	1460	2	Y	28	124	1			39
						31	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					95
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					95
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					95
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					95
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					95
*10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					95

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

05	527 N	362	-0-	-165	-0-	31	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	30	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	Y	-0-					-0-
*10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
*10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	Y	14					122
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	Y	2					124
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					124
08	1209 N	287	-0-	-922	-0-	287	2			Y	-0-					124
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	5	128	1			1
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					49
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					49
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	43	1			6

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					124
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					124
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					124
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					124
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					124
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					124

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					80
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					80
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					80
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					80
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					80
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					80

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20	195	1			47
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	808	2	17	9	N	15					62
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	788	2	14	9	N	13					75
08	868	N	784	-0-	-84	-0-	776	2	8	9	N	7					82
09	840	N	750	-0-	-90	-0-	733	2	17	9	N	15					97
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	767	2	11	9	N	10					107

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3946	2	87	9	Y	79	24	1	10	8	199
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3816	2	9	9	Y	8	5	8			202
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3892	2	13	9	Y	12	12	8			202
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3865	2	13	9	Y	12	4	8			210
09	3630	X	3603	-0-	-27	-0-	3593	2	10	9	Y	9	169	1			50
10	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	3653	2	40	9	Y	36	7	8			79

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-					35
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					35
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					35
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					35
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					35
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					35

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	10852	-0-	-525	-0-	10679	2	173	9	N	157	170	1			252
06	11100	X	9805	-0-	-1295	-0-	9742	2	63	9	N	57	186	1			123
07	11470	X	10079	-0-	-1391	-0-	9928	2	151	9	N	137					260
08	11470	X	9919	-0-	-1551	-0-	9900	2	19	9	N	17					277
09	10500	X	8859	-0-	-1641	-0-	8844	2	15	9	N	14	195	1			96
10	10850	X	9645	-0-	-1205	-0-	9642	2	3	9	N	3					99

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1724	-0-	1724	16704	1715	2	9	9	N	8					78
06	T. A.		2038	-0-	2038	18742	2038	2			N	-0-					78
07	20204	X	1462	-0-	-18742	-0-	1462	2			N	-0-					78
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					78
09	2040	N	1526	-0-	-514	-0-	1509	2	17	9	N	15	66	1			27
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					27

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					25
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					25
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					25
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					25
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	116	2	13	9	Y	12					37
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					37

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	443	-0-	-67	-0-	2	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
08	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					9
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					9
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					9
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					9
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					9
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					9

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

05	3286 X	3185	-0-	-101	-0-	3163	2	22	9	Y	20	1	8			80
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3114	2	34	9	Y	31					111
07	3162 X	3117	-0-	-45	-0-	3093	2	24	9	Y	22					133
08	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	3086	2	28	9	Y	25					158
09	3060 X	2877	-0-	-183	-0-	2853	2	24	9	Y	22					180
10	3162 X	2838	-0-	-324	-0-	2817	2	21	9	Y	19					199

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

05	1147 N	972	-0-	-175	-0-	970	2	2	9	Y	2	1	8			29
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	Y	6					35
07	1581 N	982	-0-	-599	-0-	982	2			Y	-0-					35
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1643	2	4	9	Y	4					39
09	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	1417	2	9	9	Y	8					47
*10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1290	2	17	9	Y	15	1	8			61

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2342	2	18	9	Y	16	16	8			98
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2132	2	20	9	Y	18	10	1	5	8	101
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2116	2	22	9	Y	20	4	1			117
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2052	2	9	9	Y	8	4	1	4	8	117
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					117
*10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2335	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	117

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1178	2	10	9	Y	9	9	8			75
06	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1075	2	14	9	Y	13	9	1	4	8	75
07	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	4	1	1011	2	Y	3	3	1			75
						3	9									
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	75
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					75
*10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	2	Y	6	3	1	3	8	75
						7	9									

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	131	2	20	9	Y	18					22
06	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					22
07	14B2 EXT	15	-0-	15	50	15	2			Y	-0-					22
08	14B2 EXT	21	-0-	21	71	21	2			Y	-0-					22
09	14B2 EXT	29	-0-	29	100	29	2			Y	-0-					22
*10	113 X	13	-0-	-100	-0-	13	2			Y	-0-					22

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	Y	-0-					11
06	990 N	765	-0-	-225	-0-	29	1	736	2	Y	-0-					11
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	994	2	Y	-0-					11
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	35	1	1017	2	Y	-0-					11
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	991	2	Y	-0-					11
*10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	Y	-0-					11

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					20
06	330 N	262	-0-	-68	-0-	2	1	260	2	Y	-0-					20
07	341 N	215	-0-	-126	-0-	1	1	214	2	Y	-0-					20
08	341 N	172	-0-	-169	-0-	1	1	171	2	Y	-0-					20
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	1	1	150	2	Y	-0-					20
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					20

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

05	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	4	1	1362	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
06	1410 N	1299	-0-	-111	-0-	1290	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	-0-
07	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1283	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1252	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
09	1290 N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
10	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1212	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	4	1	1945	2	Y	9	9	8			37
						10	9									
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	37
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	Y	1	1	1			37
08	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	7	1	1636	2	Y	2	1	1	1	8	37
						2	9									
09	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			Y	-0-					37
10	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1668	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	37

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	2	10	9	Y	9	9	8			107
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1850	2	13	9	Y	12	8	1	4	8	107
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	2	3	9	Y	3	3	1			107
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1874	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	107
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	4	1	1754	2	Y	-0-					107
*10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1954	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	107

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					18
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					18
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					18
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					18
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					18
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					18

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1703	2	7	9	Y	6	6	8			39
06	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1597	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	39
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1677	2	2	9	Y	2	2	1			39
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	39
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					39
*10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	39

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					19
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					19
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					19
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					19
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					19
10	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					19

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					23
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					23
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					23
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					23
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					23
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	Y	9					32

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6	9	Y	5	5	8			43
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	851	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	43
07	930	N	853	-0-	-77	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	1			43
08	899	N	842	-0-	-57	-0-	7	1	833	2	Y	2	1	1	1	8	43
							2	9									
09	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			Y	-0-					43
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	831	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	43

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2004	2	41	9	Y	37	5	8			63
06	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	1852	2	44	9	Y	40	8	1	4	8	91
07	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1908	2	3	9	Y	3	3	1			91
08	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1894	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	91
09	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			Y	-0-					91
10	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1708	2	53	9	Y	48	2	1	2	8	135

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1699	2	17	9	Y	15	2	8			152
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1605	2	14	9	Y	13	5	1	3	8	157
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1882	2	40	9	Y	36	2	1			191
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	4	1	1888	2	Y	2	1	1	1	8	191
							2	9									
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					191
10	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1256	2	6	9	Y	5	1	1	1	8	194

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2215	2	2	9	Y	2	2	8			52
06	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	1579	2			Y	-0-					52
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2017	2	43	9	Y	39					91
08	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	7	1	1768	2	Y	5	2	1	2	8	92
							6	9									
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			Y	-0-					92
10	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	1375	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	92

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3138	2	7	9	Y	6	6	8			25
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3031	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	25
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3063	2	2	9	Y	2	2	1			25
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3041	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					25
10	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	2802	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	11	1			2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	4	1	910	2	N	4	3	8			157
							4	9									
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	893	2	8	9	N	7	2	8			162
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	4	1	924	2	N	6	6	8			162
							7	9									
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	907	2	14	9	N	13	156	1	2	8	17
09	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					17
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	899	2	2	9	N	2	2	8			17

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3337	2	6	9	Y	5	5	8			176
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	4	1	3163	2	Y	10	7	1	3	8	176
							11	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	4	1	3324	2	Y	2	2	1			176
							2	9									
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3294	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	176
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					176
*10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	4	1	3318	2	Y	4	2	1	2	8	176
							4	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					67
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	227	2	30	9	Y	27					94
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	168	2	9	9	Y	8					102
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	209	2	19	9	Y	17					119
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	185	2	14	9	Y	13					132
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	176	2	19	9	Y	17					149

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4		4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2509	2	21	9	Y	19	19	8			68
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2696	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	68
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2416	2	2	9	Y	2	2	1			68
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2255	2	13	9	Y	12	6	1	6	8	68
09	2040	N	1868	-0-	-172	-0-	1868	2			Y	-0-					68
10	2108	N	1784	-0-	-324	-0-	1773	2	11	9	Y	10	5	1	5	8	68

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

05	1147 N	926	-0-	-221	-0-	16	1	910	2	Y	-0-					61
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	15	1	1302	2	Y	-0-					61
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	16	1	1281	2	Y	-0-					61
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	16	1	1341	2	Y	-0-					61
09	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	15	1	1093	2	Y	-0-					61
*10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	16	1	1538	2	Y	2					63
						2	9									

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

05	2418 X	2021	-0-	-397	-0-	2017	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	211	1	1678	2	Y	9	6	1	3	8	-0-
						10	9									
07	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	261	1	1574	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	268	1	1585	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
						7	9									
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	312	1	1593	2	Y	-0-					-0-
*10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	269	1	1922	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
						4	9									

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	994	2	8	9	Y	7	7	8			82
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	939	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	82
07	992 N	940	-0-	-52	-0-	938	2	2	9	Y	2	2	1			82
08	992 N	925	-0-	-67	-0-	921	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	82
09	960 N	902	-0-	-58	-0-	902	2			Y	-0-					82
*10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	82

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	4	1	2189	2	Y	44	178	1	3	8	80
						48	9									
06	2250 N	2221	-0-	-29	-0-	2215	2	6	9	Y	5					85
07	2232 N	2225	-0-	-7	-0-	4	1	2190	2	Y	28					113
						31	9									
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2305	2	30	9	Y	27					140
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2213	2	12	9	Y	11	3	8			148
10	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	2181	2	11	9	Y	10	3	8			155

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

05	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	4	1	1534	2	N	5					117
						6	9									
06	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			N	-0-					117
07	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	7	1	1546	2	N	6	1	8			122
						7	9									
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	N	1	1	8			122
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					122
10	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1480	2	7	9	N	6	1	8			127

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	10					28
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4	9	Y	4					32
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1111	2	9	9	Y	8					40
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	516	1	55	9	Y	50					90
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	3	78	1			15
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					15

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488

05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					30
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	2	1	540	2	Y	-0-					30
07	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2			Y	-0-					30
08	527	N	252	-0-	-275	-0-	252	2			Y	-0-					30
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					30
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	Y	-0-					30

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					18
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	1	1	757	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					18
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					18
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	1	1	831	2	Y	-0-					18
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					18

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

05	10168	X	7653	-0-	-2515	-0-	7567	2	86	9	Y	78	26	8					108
06	7410	X	5956	-0-	-1454	-0-	265	1	5652	2	Y	35	23	1	12	8			108
							39	9											
07	7657	X	6424	-0-	-1233	-0-	391	1	5912	2	Y	110	5	1					213
							121	9											
08	7657	X	6200	-0-	-1457	-0-	401	1	5591	2	Y	189	192	1	10	8			200
							208	9											
09	7410	X	6191	-0-	-1219	-0-	404	1	5732	2	Y	50							250
							55	9											
10	7657	X	7644	-0-	-13	-0-	431	1	7105	2	Y	98	184	1	7	8			157
							108	9											

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	112	1	668	2	Y	70	161	1			44
							77	9									
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	108	1	642	2	Y	10					54
							11	9									
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	112	1	655	2	Y	-0-					54
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	112	1	698	2	Y	-0-					54
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	108	1	684	2	Y	-0-					54
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	112	1	692	2	Y	41					95
							45	9									

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	Y	1	1	8			44
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					44
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					44
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					44
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					44
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	44

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2194	-0-	-379	-0-	112	1	2072	2	Y	9	6	8			23
							10	9									
06	2010	N	1697	-0-	-313	-0-	108	1	1578	2	Y	10	1	1			32
							11	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	112	1	2196	2	Y	23					55
							25	9									
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	110	1	2479	2	Y	29	1	1	1	8	82
							32	9									
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	108	1	2528	2	Y	38	95	1			25
							42	9									
*10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	112	1	2610	2	Y	2	1	1	1	8	25
							2	9									

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1687	-0-	-49	-0-	1678	2	9	9	Y	8	8	8			129
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1681	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	129
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	2	2	9	Y	2	2	1			129
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1648	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	129
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					129
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	129

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	4	1	2935	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	65	1	2787	2	Y	1	1	1			82
							1	9									
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	102	1	2633	2	Y	-0-					82
08	2666	N	2560	-0-	-106	-0-	119	1	2441	2	Y	-0-					82
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	108	1	2682	2	Y	-0-					82
10	2666	N	2625	-0-	-41	-0-	112	1	2511	2	Y	2	1	1	1	8	82
							2	9									

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					32
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					32
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					32
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					32
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					32
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					32

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1250	2	56	9	Y	51	149	1	5	8	14
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1442	2	9	9	Y	8	1	8			21
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1397	2	4	9	Y	4	3	8			22
08	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	1005	2	2	9	Y	2	1	8			23
09	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	1068	2			Y	-0-					23
10	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	1107	2	17	9	Y	15	2	8			36

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1758	2	10	9	Y	9	9	8			148
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2056	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	148
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1893	2	2	9	Y	2	2	1			148
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	148
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	3	1	1880	2	Y	-0-					148
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	148

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	2	1	1289	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	15
07	1829	N	1162	-0-	-667	-0-	4	1	1157	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					15
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1543	2			Y	-0-					15
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					15

HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2021

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8	8	8			55
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1350	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	55
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1379	2	28	9	Y	25	2	1			78
08	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1284	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	78
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					78
*10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1546	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	78

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

05	2201 N	2071	-0-	-130	-0-	2062	2	9	9	Y	8	1	8			35
06	2250 N	1882	-0-	-368	-0-	1878	2	4	9	Y	4					39
07	2108 N	1844	-0-	-264	-0-	1835	2	9	9	Y	8					47
08	2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1952	2	33	9	Y	30					77
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1934	2	20	9	Y	18					95
*10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2528	2	26	9	Y	24	3	8			116

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1220	2	7	9	Y	6	6	8			23
06	1230 N	1079	-0-	-151	-0-	1072	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	23
07	1271 N	978	-0-	-293	-0-	976	2	2	9	Y	2	2	1			23
08	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	7	1	1079	2	Y	4	2	1	2	8	23
						4	9									
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					23
*10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	23

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2962	2	43	9	N	39	19	8			150
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	263	1	2731	2	N	21	14	1	7	8	150
						23	9									
07	3069 X	2889	-0-	-180	-0-	279	1	2579	2	N	28	4	1			174
						31	9									
08	3069 X	2594	-0-	-475	-0-	261	1	2318	2	N	14	6	1	5	8	177
						15	9									
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	277	1	2898	2	N	58					235
						64	9									
10	3131 X	2289	-0-	-842	-0-	397	1	1869	2	N	21	186	1	5	8	65
						23	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	2	2	9	Y	2	2	8			19
06	2040 N	1895	-0-	-145	-0-	1893	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	19
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2218	2	1	9	Y	1	1	1			19
08	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	1669	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	19
09	1890 N	1813	-0-	-77	-0-	1813	2			Y	-0-					19
10	2108 N	1866	-0-	-242	-0-	1862	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	19

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

05	6634 X	4978	-0-	-1656	-0-	103	1	4853	2	Y	20					47
						22	9									
06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	105	1	4701	2	Y	63					110
						69	9									
07	4526 X	4515	-0-	-11	-0-	77	1	4361	2	Y	70					180
						77	9									
08	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	105	1	4545	2	Y	41	179	1			42
						45	9									
09	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	90	1	4920	2	Y	106	85	1			63
						117	9									
10	4526 X	3873	-0-	-653	-0-	74	1	3799	2	Y	-0-					63

HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2021

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	775	1	526	2	Y	30	6	8			189
							33	9									
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	750	1	1468	2	Y	14					203
							15	9									
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	775	1	1566	2	Y	15	157	1			61
							17	9									
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	775	1	1671	2	Y	24					85
							26	9									
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	750	1	1788	2	Y	67	25	8			127
							74	9									
*10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	775	1	1617	2	Y	84	167	1	20	8	24
							92	9									

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

05	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10737	2	53	9	Y	48	12	8			195
06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9882	2	85	9	Y	77	196	1	4	8	72
07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10554	2	67	9	Y	61	3	1			130
08	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9362	2	61	9	Y	55	4	1	4	8	177
09	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9474	2	35	9	Y	32					209
*10	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8638	2	40	9	Y	36	180	1	1	8	64

ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	744	1	1397	2	Y	185	174	1	13	8	218
							204	9									
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	600	1	1384	2	Y	165	175	1	8	8	200
							182	9									
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	570	1	1355	2	Y	153	174	1	19	8	160
							168	9									
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	587	1	1366	2	Y	158	170	1	7	8	141
							174	9									
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	618	1	1252	2	Y	147	170	1			118
							162	9									
*10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	744	1	1180	2	Y	146	7	8			257
							161	9									

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

05	4774	X	4062	-0-	-712	-0-	706	1	3305	2	N	46	8	8			157
							51	9									
06	4620	X	4131	-0-	-489	-0-	720	1	3381	2	N	27	160	1			24
							30	9									
07	4774	X	4174	-0-	-600	-0-	680	1	3459	2	N	32					56
							35	9									
08	4619	X	3883	-0-	-736	-0-	731	1	3121	2	N	28					84
							31	9									
09	4380	X	3784	-0-	-596	-0-	710	1	3031	2	N	39	6	8			117
							43	9									
10	4278	X	3892	-0-	-386	-0-	742	1	3100	2	N	45	6	8			156
							50	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10042	-0-	-1304	-0-	310	1	9657	2	N	68	6	8			125
							75	9									
06	10260	X	9353	-0-	-907	-0-	300	1	8979	2	N	67					192
							74	9									
07	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	310	1	10439	2	N	55	182	1			65
							61	9									
08	10478	X	10080	-0-	-398	-0-	310	1	9713	2	N	52					117
							57	9									
09	9960	X	9347	-0-	-613	-0-	300	1	8983	2	N	58	8	8			167
							64	9									
10	10819	X	9033	-0-	-1786	-0-	310	1	8662	2	N	55	167	1	7	8	48
							61	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

05	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7232	2	54	9	N	49	192	1			281
06	7140	X	6794	-0-	-346	-0-	6777	2	17	9	N	15					296
07	7378	X	6949	-0-	-429	-0-	6907	2	42	9	N	38					334
08	7378	X	6908	-0-	-470	-0-	6823	2	85	9	N	77	187	1			224
09	7050	X	6032	-0-	-1018	-0-	5966	2	66	9	N	60					284
10	7285	X	6235	-0-	-1050	-0-	6188	2	47	9	N	43					327

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

05	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11155	2	330	9	N	300	566	1			157
06	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10614	2	113	9	N	103	199	1			61
07	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10833	2	63	9	N	57					118
08	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10672	2	32	9	N	29					147
09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10144	2	33	9	N	30					177
*10	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10316	2	87	9	N	79	176	1			80

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

*04	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	722	1	2031	2	N	44					264
							48	9									
*05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	775	1	1885	2	N	33					297
							36	9									
06	3180	X	3081	-0-	-99	-0-	699	1	2330	2	N	47	154	1			190
							52	9									
07	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	775	1	2380	2	N	57					247
							63	9									
08	3658	X	2769	-0-	-889	-0-	775	1	1935	2	N	54					301
							59	9									
09	3540	X	2972	-0-	-568	-0-	750	1	2186	2	N	33					334
							36	9									
10	3658	X	3147	-0-	-511	-0-	775	1	2292	2	N	73					407
							80	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2670	X	1807	-0-	-863	-0-	360	1	1414	2	N	30	177	1			117
							33	9									
*05	2759	X	416	-0-	-2343	-0-	377	1	39	9	N	35					152
06	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	332	1	1514	2	N	57					209
							63	9									
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	403	1	1457	2	N	67					276
							74	9									
08	2759	X	1871	-0-	-888	-0-	386	1	1456	2	N	26					302
							29	9									
09	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	294	1	2156	2	N	37					339
							41	9									
*10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	403	1	2600	2	N	112	190	1			261
							123	9									

KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5152	2	89	9	N	81	192	1			224
06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4781	2	173	9	N	157					381
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4854	2	117	9	N	106	187	1			300
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4819	2	107	9	N	97					397
*09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4712	2	112	9	N	102	185	1			314
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					314

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

05	6820	X	6506	-0-	-314	-0-	13	1	6376	2	Y	106	367	1	24	8	58
							117	9									
06	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7016	2	107	9	Y	97	18	8			137
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	5	1	7029	2	Y	111	43	8			205
							122	9									
08	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7238	2	50	9	Y	45	19	8			231
09	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6557	2	56	9	Y	51	184	1			98
*10	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7370	2	81	9	Y	74	18	8			154

JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	775	1	1616	2	N	63					281
							69	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	750	1	1367	2	N	89	198	1			172
							98	9									
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	775	1	1843	2	N	36					208
							40	9									
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	775	1	1709	2	N	95					303
							105	9									
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	750	1	1754	2	N	54	187	1			170
							59	9									
*10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	775	1	1666	2	N	74					244
							81	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					139
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					139
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					139
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					139
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					139
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	124	2	42	9	N	38					177

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

05	49941	X	44955	-0-	-4986	-0-	1570	1	42569	2	N	742	708	1			174
							816	9									
06	48450	X	46196	-0-	-2254	-0-	1446	1	43960	2	N	718	717	1			175
							790	9									
07	50065	X	42335	-0-	-7730	-0-	1494	1	40120	2	N	655	703	1			127
							721	9									
08	50065	X	46642	-0-	-3423	-0-	1504	1	44367	2	N	701	712	1			116
							771	9									
09	46200	X	42379	-0-	-3821	-0-	1507	1	40122	2	N	682	532	1			266
							750	9									
10	47740	X	42752	-0-	-4988	-0-	1587	1	40405	2	N	691	718	1			239
							760	9									

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

05	41571	X	5336	-0-	-36235	-0-	5	1	5274	2	N	52					114
							57	9									
06	52059	X	52059	-0-	-0-	-0-	2	1	51431	2	N	569	447	1	53	8	183
							626	9									
07	30650	X	30650	-0-	-0-	-0-	7	1	30311	2	N	302	255	1			230
							332	9									
08	51274	X	51274	-0-	-0-	-0-	51043	2	231	9	N	210	235	1	68	8	137
09	52050	X	33290	-0-	-18760	-0-	33253	2	37	9	N	34					171
10	53785	X	37063	-0-	-16722	-0-	36873	2	190	9	N	173	61	1	62	8	221

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-

YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	241	89	8			203
06	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	19711	2	248	9	N	225	222	1	25	8	181
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	48	33	1			196
08	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	4627	1	7820	2	N	404	174	1	20	8	406
							444	9									
09	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	9992	2	341	9	N	310	536	1			180
*10	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7394	2	600	9	N	545	564	1	48	8	113

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632

05	0	W	78618	-0-	78618	513119	76661	2	1957	9	N	1779	1724	1			189
06	0	W	63198	-0-	63198	576317	61432	2	1766	9	N	1605	1699	1			95
07	0	W	57422	-0-	57422	633739	55805	2	1617	9	N	1470	1423	1			142
08	0	W	56366	-0-	56366	690105	54912	2	1454	9	N	1322	1224	1			240
09	0	W	46657	-0-	46657	736762	45512	2	1145	9	N	1041	1051	1			230
10	0	W	45180	-0-	45180	781942	44171	2	1009	9	N	917	887	1			260

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	214623	-0-	214623	1250328	209461	2	5162	9	N	4693	5040	1			84
06	0	W	165990	-0-	165990	1416318	161565	2	4425	9	N	4023	3900	1			207
07	0	W	158778	-0-	158778	1575096	154664	2	4114	9	N	3740	3586	1			361
08	0	W	159162	-0-	159162	1734258	155573	2	3589	9	N	3263	3501	1			123
09	0	W	145680	-0-	145680	1879938	142546	2	3134	9	N	2849	2156	1			816
10	0	W	143374	-0-	143374	2023312	140404	2	2970	9	N	2700	3194	1			322

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	377	3	13	9	N	12					130
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	295	3	4	9	N	4					134
07	403	N	195	-0-	-208	-0-	177	3	18	9	N	16					150
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	473	3	21	9	N	19					169
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	416	3	14	9	N	13					182
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					70

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	N	2					192
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	662	3	29	9	N	26					218
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	3	6	9	N	5	188	1			35
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	359	3	19	9	N	17					52
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	3	9	9	N	8					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2130	3	33	9	N	30					124
06	2190	N	1896	-0-	-294	-0-	1870	3	26	9	N	24					148
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2190	3	98	9	N	89	169	1			68
08	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	1626	3	19	9	N	17					85
09	1890	N	1621	-0-	-269	-0-	1611	3	10	9	N	9					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5636	3	78	9	N	71					243
06	5430	X	4923	-0-	-507	-0-	4853	3	70	9	N	64	190	1			117
07	5611	X	4871	-0-	-740	-0-	4793	3	78	9	N	71					188
08	5611	X	5584	-0-	-27	-0-	5441	3	143	9	N	130	183	1			135
*09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5549	3	83	9	N	75					210
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					210

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3315	3	91	9	N	83					198
06	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	3155	3	77	9	N	70					268
07	3689	X	3503	-0-	-186	-0-	3473	3	30	9	N	27					295
08	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3276	3	30	9	N	27	182	1			140
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3321	3	39	9	N	35					175
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					175

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4862	-0-	-98	-0-	4790	3	72	9	Y	65					131
06	DLQ G-10		4639	-0-	4639	4639	4573	3	66	9	Y	60					191
07	DLQ G-10		4751	-0-	4751	9390	4704	3	47	9	Y	43					234
08	DLQ G-10		4716	-0-	4716	14106	4680	3	36	9	Y	33	191	1			76
09	DLQ G-10		4619	-0-	4619	18725	4545	3	74	9	Y	67					143
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18725					Y	NO RPT					143

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5296	-0-	-377	-0-	5228	3	68	9	N	62					217
06	5430	X	4445	-0-	-985	-0-	4386	3	59	9	N	54	191	1			80
07	5611	X	5595	-0-	-16	-0-	5534	3	61	9	N	55					135
08	5611	X	4795	-0-	-816	-0-	4727	3	68	9	N	62					197
09	5190	X	4734	-0-	-456	-0-	4681	3	53	9	N	48					245
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					245

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4185	-0-	-31	-0-	4108	3	77	9	N	70					192
06	4200	X	3987	-0-	-213	-0-	3923	3	64	9	N	58					250
07	4340	X	4085	-0-	-255	-0-	4035	3	50	9	N	45	193	1			102
08	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	4014	3	69	9	N	63					165
09	4080	X	3966	-0-	-114	-0-	3898	3	68	9	N	62					227
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					227

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3804	-0-	-381	-0-	3726	3	78	9	N	71	189	1			54
06	5130	X	3293	-0-	-1837	-0-	3234	3	59	9	N	54					108
07	5301	X	3553	-0-	-1748	-0-	3477	3	76	9	N	69					177
08	5301	X	3796	-0-	-1505	-0-	3700	3	96	9	N	87	183	1			81
09	4080	X	3486	-0-	-594	-0-	3397	3	89	9	N	81					162
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					162

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1593	3	21	9	N	19					210
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2108	3	24	9	N	22					232
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1858	3	25	9	N	23	191	1			64
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2018	3	29	9	N	26					90
*09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1473	3	17	9	N	15					105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2673	-0-	-272	-0-	2594	3	79	9	N	72					226
06	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	2469	3	74	9	N	67	192	1			101
07	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	2717	3	69	9	N	63					164
08	2883	X	2637	-0-	-246	-0-	2564	3	73	9	N	66					230
*09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2599	3	69	9	N	63	189	1			104
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					104

GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6866	3	84	9	N	76					182
06	7800	X	7268	-0-	-532	-0-	7194	3	74	9	N	67	189	1			60
07	8060	X	6372	-0-	-1688	-0-	6297	3	75	9	N	68					128
08	8060	X	6193	-0-	-1867	-0-	6127	3	66	9	N	60					188
09	7260	X	5527	-0-	-1733	-0-	5479	3	48	9	N	44					232
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					232

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

05	5952	X	4885	-0-	-1067	-0-	4788	3	97	9	N	88					246
06	5460	X	4722	-0-	-738	-0-	4620	3	102	9	N	93	189	1			150
07	5642	X	5042	-0-	-600	-0-	4937	3	105	9	N	95					245
08	5642	X	4738	-0-	-904	-0-	4639	3	99	9	N	90					335
09	4980	X	4537	-0-	-443	-0-	4450	3	87	9	N	79	187	1			227
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					227

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

05	7812	X	7180	-0-	-632	-0-	7058	3	122	9	N	111	193	1			93
06	7560	X	5587	-0-	-1973	-0-	5526	3	61	9	N	55					148
07	7626	X	7056	-0-	-570	-0-	6973	3	83	9	N	75					223
08	7626	X	6870	-0-	-756	-0-	6763	3	107	9	N	97	188	1			132
09	7170	X	6510	-0-	-660	-0-	6403	3	107	9	N	97					229
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					229

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

05	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1614	3	83	9	N	75	196	1			215
06	2310	N	1635	-0-	-675	-0-	1572	3	63	9	N	57					272
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2009	3	42	9	N	38	188	1			122
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1766	3	72	9	N	65					187
*09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1665	3	67	9	N	61					248
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					248

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	3	N	-0-					69
06	1410	N	1127	-0-	-283	-0-	78	1	1049	3	N	-0-					69
07	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	86	1	908	3	N	13					82
							14	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	90	1	1335	3	N	-0-					82
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	85	1	1061	3	N	-0-					82
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	85	1	1034	3	N	-0-					82

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	97	1	1274	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	104	1	1396	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	977	-0-	-263	-0-	84	1	893	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	86	1	1266	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	83	1	1032	3	N	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	88	1	1074	3	N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	161	1	2104	3	N	-0-					-0-
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	148	1	1981	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	170	1	1802	3	N	-0-					-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	165	1	2435	3	N	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	161	1	2003	3	N	-0-					-0-
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	168	1	2057	3	N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					16
06	570	N	418	-0-	-152	-0-	416	3	2	9	Y	2					18
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	451	3	10	9	Y	9					27
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	665	3	63	9	Y	57					84
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1012	3	63	9	Y	57					141
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1208	2	75	9	Y	68	110	1			99

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2586	3	22	9	N	20	369	1			20
06	3000	N	3170	-0-	170	170	3119	3	51	9	N	46					66
07	3100	N	3144	-0-	44	214	3116	3	28	9	N	25					91
08	3100	N	3014	-0-	-86	128	2974	3	40	9	N	36					127
09	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	2789	3	28	9	N	25					152
*10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2926	2	36	9	N	33	73	1			112

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

05	682	N	193	-0-	-489	-0-	193	3			N	-0-					96
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					96
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					96
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					96
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	3			N	-0-					96
*10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					96

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

05	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1200	3	3	9	N	3					269
06	1590	N	1179	-0-	-411	-0-	1172	3	7	9	N	6					275
07	1395	N	991	-0-	-404	-0-	991	3			N	-0-					275
08	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3			N	-0-					275
09	1170	N	971	-0-	-199	-0-	964	3	7	9	N	6	192	1			89
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					89

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

05	2573	X	136	-0-	-2437	-0-	136	3			N	-0-					272
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-					272
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					272
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					272
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	30	3	8	9	N	7	172	1			107
*10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					107

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	3			N	-0-					48
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	787	3			N	-0-					48
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					48
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					48
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					48
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1760	3	37	9	N	34					404
06	1200	N	979	-0-	-221	-0-	967	3	12	9	N	11					415
07	1271	N	752	-0-	-519	-0-	733	3	19	9	N	17					432
08	1271	N	599	-0-	-672	-0-	599	3			N	-0-					432
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-	363	1			69
*10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					69

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	689	-0-	-799	-0-	675	3	14	9	N	13					215
06	1260	N	895	-0-	-365	-0-	884	3	11	9	N	10					225
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					225
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					225
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					225
*10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					225

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*10	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2396	3	23	9	N	21					144
06	2400 N	2033	-0-	-367	-0-	2015	3	18	9	N	16					160
07	2480 N	1637	-0-	-843	-0-	1630	3	7	9	N	6					166
08	2418 N	483	-0-	-1935	-0-	479	3	4	9	N	4					170
09	2040 N	1084	-0-	-956	-0-	1071	3	13	9	N	12					182
*10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-	176	1			6

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2020

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

*04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	157	1			62
*05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	1					63
*06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	22					85
*07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					85
*08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	3					88
*09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	3					91
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					91

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	30	1	3604	2	N	39					124
						43	9									
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	30	1	3792	2	N	38					162
						42	9									
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	31	1	4036	2	N	37					199
						41	9									
08	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	31	1	4074	2	N	47	193	1			53
						52	9									
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	30	1	4205	2	N	33					86
						36	9									
*10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	31	1	4355	2	N	45					131
						50	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	N	10					139
						11	9									
06	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	30	1	983	2	N	13					152
						14	9									
07	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	31	1	1027	2	N	13					165
						14	9									
08	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	31	1	1023	2	N	10					175
						11	9									
09	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	30	1	964	2	N	20					195
						22	9									
10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	31	1	962	2	N	7					202
						8	9									

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	31	1	2185	2	N	16					105
						18	9									
06	2280 N	2187	-0-	-93	-0-	30	1	2142	2	N	14					119
						15	9									
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	31	1	2213	2	N	18					137
						20	9									
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	31	1	2209	2	N	18					155
						20	9									
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	30	1	2196	2	N	23					178
						25	9									
10	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	31	1	2155	2	N	20					198
						22	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	31	1	1759	2	N	20					242
						22	9									
06	1980 N	1702	-0-	-278	-0-	30	1	1658	2	N	13					255
						14	9									
07	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	31	1	1700	2	N	18	183	1			90
						20	9									
08	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	31	1	1674	2	N	14					104
						15	9									
09	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	30	1	1591	2	N	25					129
						28	9									
10	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	31	1	1619	2	N	15					144
						17	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	31	1	2257	2	N	7					127
							8	9									
06	2490	N	2177	-0-	-313	-0-	30	1	2127	2	N	18					145
							20	9									
07	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	31	1	2253	2	N	15					160
							17	9									
08	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	31	1	2144	2	N	19					179
							21	9									
09	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	30	1	2007	2	N	18					197
							20	9									
10	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	31	1	2063	2	N	12					209
							13	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	N	8					79
							9	9									
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	30	1	970	2	N	13					92
							14	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	31	1	991	2	N	7					99
							8	9									
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	31	1	968	2	N	10					109
							11	9									
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	30	1	927	2	N	10					119
							11	9									
10	1023	N	967	-0-	-56	-0-	31	1	929	2	N	6					125
							7	9									

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	30	1	2230	2	N	32					89
							35	9									
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	29	1	2204	2	N	38					127
							42	9									
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	31	1	2259	2	N	38					165
							42	9									
08	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	31	1	2191	2	N	22					187
							24	9									
09	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	30	1	2133	2	N	26					213
							29	9									
10	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	31	1	2142	2	N	20					233
							22	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	N	5					144
							6	9									
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	30	1	630	2	N	6					150
							7	9									
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	7					157
							8	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	15					172
							17	9									
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	30	1	602	2	N	3					175
							3	9									
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	31	1	624	2	N	7					182
							8	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	31	1	2854	2	N	22					57
							24	9									
06	2820	N	2769	-0-	-51	-0-	30	1	2722	2	N	15					72
							17	9									
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	31	1	2837	2	N	30					102
							33	9									
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	31	1	2883	2	N	22					124
							24	9									
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	30	1	2725	2	N	21					145
							23	9									
10	2914	N	2865	-0-	-49	-0-	31	1	2806	2	N	25					170
							28	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	7					245
							8	9									
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	30	1	459	2	N	6	182	1			69
							7	9									
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	31	1	472	2	N	-0-					69
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	31	1	457	2	N	3					72
							3	9									
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	30	1	442	2	N	12					84
							13	9									
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	31	1	440	2	N	1					85
							1	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	N	-0-					245
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	-0-					245
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	31	1	268	2	N	-0-					245
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	30	1	267	2	N	-0-	169	1			76
09	360	N	205	-0-	-155	-0-	23	1	182	2	N	-0-					76
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	31	1	249	2	N	-0-					76

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	11					91
							12	9									
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	30	1	838	2	N	15					106
							17	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	N	5					111
							6	9									
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	31	1	858	2	N	12					123
							13	9									
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	30	1	832	2	N	15					138
							17	9									
10	930	N	862	-0-	-68	-0-	31	1	822	2	N	8					146
							9	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-					221
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	30	1	420	2	N	-0-					221
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	31	1	432	2	N	-0-					221
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-					221
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	30	1	386	2	N	2					223
							2	9									
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	2	N	-0-					223

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	30	1	2666	2	N	29					133
							32	9									
06	2910	N	2627	-0-	-283	-0-	30	1	2551	2	N	42					175
							46	9									
07	2821	N	2760	-0-	-61	-0-	31	1	2694	2	N	32					207
							35	9									
08	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	31	1	2628	2	N	40					247
							44	9									
09	2640	N	2586	-0-	-54	-0-	30	1	2536	2	N	18	192	1			73
							20	9									
10	2759	N	2644	-0-	-115	-0-	31	1	2572	2	N	37					110
							41	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	31	1	2876	2	N	32					230
							35	9									
06	3150	X	2854	-0-	-296	-0-	30	1	2772	2	N	47	177	1			100
							52	9									
07	3255	X	2932	-0-	-323	-0-	31	1	2873	2	N	25					125
							28	9									
08	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	31	1	2883	2	N	35					160
							39	9									
09	2880	X	2839	-0-	-41	-0-	30	1	2773	2	N	33					193
							36	9									
10	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	31	1	2837	2	N	32					225
							35	9									

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	931	-0-	-123	-0-	31	1	894	2	N	5					94
							6	9									
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	30	1	831	2	N	1					95
							1	9									
07	992	N	864	-0-	-128	-0-	31	1	825	2	N	7					102
							8	9									
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	31	1	825	2	N	7					109
							8	9									
09	870	N	803	-0-	-67	-0-	30	1	767	2	N	5					114
							6	9									
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	31	1	781	2	N	3					117
							3	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	31	1	2341	2	N	43	183	1			97
							47	9									
06	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	30	1	2254	2	N	25					122
							28	9									
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	31	1	2325	2	N	47					169
							52	9									
08	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	31	1	2335	2	N	33					202
							36	9									
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	30	1	2255	2	N	37					239
							41	9									
10	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	31	1	2298	2	N	39	181	1			97
							43	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	N	15					79
							17	9									
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	30	1	909	2	N	26					105
							29	9									
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	31	1	936	2	N	14					119
							15	9									
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	31	1	902	2	N	8					127
							9	9									
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	30	1	865	2	N	8					135
							9	9									
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	31	1	892	2	N	7					142
							8	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	31	1	2412	2	N	-0-					233
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	30	1	2594	2	N	10					243
							11	9									
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	31	1	2687	2	N	16	177	1			82
							18	9									
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	31	1	2682	2	N	19					101
							21	9									
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	30	1	2653	2	N	25					126
							28	9									
*10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	31	1	2806	2	N	25					151
							28	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	31	1	924	2	N	8					222
							9	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	10					232
							11	9									
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	31	1	893	2	N	3					235
							3	9									
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	31	1	905	2	N	16	192	1			59
							18	9									
09	900	N	866	-0-	-34	-0-	30	1	836	2	N	-0-					59
10	930	N	761	-0-	-169	-0-	31	1	730	2	N	-0-					59

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

05	5518	X	4596	-0-	-922	-0-	30	1	4434	2	N	120	174	1			114
							132	9									
06	4680	X	3934	-0-	-746	-0-	29	1	3849	2	N	51					165
							56	9									
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	31	1	5255	2	N	47					212
							52	9									
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	26	1	5297	2	N	45					257
							50	9									
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	18	1	4521	2	N	55	175	1			137
							61	9									
10	5332	X	5124	-0-	-208	-0-	30	1	4978	2	N	105					242
							116	9									

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	31	1	3660	2	N	7					261
							8	9									
06	3960	X	3655	-0-	-305	-0-	30	1	3625	2	N	-0-					261
07	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	31	1	3942	2	N	10					271
							11	9									
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	31	1	4513	2	N	37					308
							41	9									
09	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	30	1	4460	2	N	43					351
							47	9									
10	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	31	1	3869	2	N	40					391
							44	9									

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	26					244
							29	9									
06	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	30	1	1668	2	N	15	183	1			76
							17	9									
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	31	1	1724	2	N	22					98
							24	9									
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	31	1	1684	2	N	16					114
							18	9									
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	30	1	1695	2	N	21					135
							23	9									
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	31	1	1729	2	N	28					163
							31	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	743	2	N	9					144
							10	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	755	2	N	8					152
							9	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	N	3					155
							3	9									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	N	2					157
							2	9									
09	780	N	555	-0-	-225	-0-	28	1	519	2	N	7					164
							8	9									
10	775	N	675	-0-	-100	-0-	31	1	644	2	N	-0-					164

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	31	1	7023	2	N	70	157	1			52
							77	9									
06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	30	1	7007	2	N	82					134
							90	9									
07	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	29	1	6995	2	N	43					177
							47	9									
08	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	31	1	7928	2	N	53					230
							58	9									
09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	30	1	7040	2	N	49	185	1			94
							54	9									
*10	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	31	1	6338	2	N	55					149
							61	9									

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4242	-0-	-129	-0-	31	1	4113	2	N	89					214
							98	9									
06	4350	X	4067	-0-	-283	-0-	30	1	3920	2	N	106	185	1			135
							117	9									
07	4495	X	4160	-0-	-335	-0-	31	1	4026	2	N	94					229
							103	9									
08	4495	X	4018	-0-	-477	-0-	31	1	3911	2	N	69	188	1			110
							76	9									
09	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	30	1	3739	2	N	67					177
							74	9									
10	4247	X	3916	-0-	-331	-0-	31	1	3794	2	N	83					260
							91	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	31	1	3710	2	N	60	175	1			131
							66	9									
06	3960	X	3633	-0-	-327	-0-	30	1	3563	2	N	36					167
							40	9									
07	3782	X	3028	-0-	-754	-0-	28	1	2978	2	N	20					187
							22	9									
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	31	1	3773	2	N	29					216
							32	9									
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	30	1	3687	2	N	43					259
							47	9									
10	3813	X	3601	-0-	-212	-0-	31	1	3533	2	N	34					293
							37	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	2	N	32	189	1			67
							35	9									
06	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	30	1	1490	2	N	30					97
							33	9									
07	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	31	1	1498	2	N	58					155
							64	9									
08	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	31	1	1418	2	N	30					185
							33	9									
09	1560	N	1261	-0-	-299	-0-	23	1	1210	2	N	25					210
							28	9									
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	31	1	1433	2	N	37	188	1			59
							41	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

05	12152	X	12067	-0-	-85	-0-	31	1	11898	2	N	125	187	1			167
							138	9									
06	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	30	1	12086	2	N	108					275
							119	9									
07	12431	X	11623	-0-	-808	-0-	28	1	11472	2	N	112	180	1			207
							123	9									
08	12431	X	11288	-0-	-1143	-0-	31	1	11138	2	N	108					315
							119	9									
09	12240	X	10743	-0-	-1497	-0-	30	1	10594	2	N	108	181	1			242
							119	9									
10	12648	X	10762	-0-	-1886	-0-	31	1	10619	2	N	102	180	1			164
							112	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

05	13485	X	12894	-0-	-591	-0-	31	1	12738	2	N	114	193	1			214
							125	9									
06	13260	X	12136	-0-	-1124	-0-	30	1	11996	2	N	100					314
							110	9									
07	13702	X	12397	-0-	-1305	-0-	31	1	12247	2	N	108	190	1			232
							119	9									
08	13702	X	12208	-0-	-1494	-0-	31	1	12058	2	N	108	20	1			320
							119	9									
09	12660	X	11508	-0-	-1152	-0-	30	1	11390	2	N	80	193	1			207
							88	9									
10	12896	X	11720	-0-	-1176	-0-	31	1	11562	2	N	115					322
							127	9									

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2094	2	2	9	N	2					121
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2027	2	11	9	N	10	100	1			31
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2136	2	25	9	N	23					54
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	2	22	9	N	20					74
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2086	2	29	9	N	26					100
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2031	2	12	9	N	11	88	1			23

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	626	2	13	9	N	12					75
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	548	2	21	9	N	19	51	1			43
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	584	2	14	9	N	13					56
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					56
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	543	2	20	9	N	18					74
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	599	2	20	9	N	18					92

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	56	1	1	5	30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TC OIL AND GAS, LLC 840303
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HOBART RANCH WELL #: RRCID -> 166236 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 7879 - 11073

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019 - P/A 05/22/19

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			117
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			117
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			117
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3		N	-0-			117
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	3		N	-0-			117
10	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3		N	-0-			117

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ETHEREDGE A WELL #: 6046 RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - P/A 06/13/19

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2	9	N	2					174
06	720	N	623	-0-	-97	-0-	614	3	9	9	N	8					182
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	3	2	9	N	2					184
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	3	7	9	N	6					190
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	621	3	6	9	N	5					195
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	642	3	4	9	N	4					199

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1325	3	90	9	N	82					82
09	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1205	3	8	9	N	7					89
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1445	3	9	9	N	8					97

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	916	3	12	9	N	11					140
06	1050	N	893	-0-	-157	-0-	882	3	11	9	N	10					150
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	917	3	12	9	N	11					161
08	930	N	914	-0-	-16	-0-	904	3	10	9	N	9					170
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	888	3	11	9	N	10					180
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	867	3	7	9	N	6					186

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					7
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					7
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					7
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					7
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					7
*10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					7

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					100
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					100
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					100
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					100
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					100
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					100

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	465	1	1406	3	N	24					57
							26	9									
06	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	450	1	1357	3	N	17					74
							19	9									
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	465	1	1396	3	N	9					83
							10	9									
08	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	465	1	1399	3	N	16					99
							18	9									
09	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	450	1	1357	3	N	10					109
							11	9									
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	465	1	1408	3	N	11					120
							12	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	464	-0-	464	464	456	3	8	9	N	7					7

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	N	5					114
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	581	3	3	9	N	3					117
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	3	9	9	N	8					125
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	559	3	8	9	N	7					132
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	559	3	7	9	N	6					138
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557	3	6	9	N	5					143

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					208
06	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1125	3	3	9	N	3					211
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1293	3	7	9	N	6					217
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	N	2					219
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	3	11	9	N	10					229
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1253	3	6	9	N	5					234

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRUTH WELL #: 1043 RRCID -> 101513 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 10501

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2021 - WELL PLUGGED 6/3/2021

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	744 N	551	-0-	-193	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	690 N	530	-0-	-160	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1808	3	18	9	N	16					48
06	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1655	3	13	9	N	12					60
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1710	3	14	9	N	13					73
08	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	1718	3	13	9	N	12					85
09	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	1617	3	13	9	N	12					97
10	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1685	3	14	9	N	13					110

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

05	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	1030	3	6	9	N	5					216
06	1140 N	984	-0-	-156	-0-	973	3	11	9	N	10					226
07	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	1015	3	9	9	N	8					234
08	1023 N	958	-0-	-65	-0-	950	3	8	9	N	7					241
09	990 N	964	-0-	-26	-0-	961	3	3	9	N	3	185	1			59
10	1023 N	990	-0-	-33	-0-	983	3	7	9	N	6					65

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1684	3	12	9	N	11					130
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1641	3	8	9	N	7					137
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1709	3	20	9	N	18					155
08	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1627	3	9	9	N	8					163
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	3	11	9	N	10					173
*10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	3	11	9	N	10					183

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					14
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					14
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					14
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					14
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					14
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					14

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					102
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	817	3			N	-0-					102
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	955	3	2	9	N	2					104
08	992	N	956	-0-	-36	-0-	950	3	6	9	N	5					109
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	3	3	9	N	3					112
10	961	N	757	-0-	-204	-0-	753	3	4	9	N	4					116

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			30
06	870 N	712	-0-	-158	-0-	712	3		N	-0-			30
07	837 N	707	-0-	-130	-0-	707	3		N	-0-			30
08	837 N	720	-0-	-117	-0-	720	3		N	-0-			30
09	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	3		N	-0-			30
*10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			30

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1513	3	11	9	N	10					70
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1520	3	17	9	N	15					85
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	3	17	9	N	15					100
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	3	9	9	N	8					108
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1370	3	15	9	N	14					122
10	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	1199	3	9	9	N	8					130

ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	474	1	1926	3	N	3					23
							3	9									
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	459	1	2089	3	N	2					25
							2	9									
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	474	1	2116	3	N	5					30
							6	9									
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	474	1	2138	3	N	17					47
							19	9									
09	2520	N	2507	-0-	-13	-0-	459	1	2039	3	N	8					55
							9	9									
10	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	474	1	2087	3	N	2					57
							2	9									

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					31
06	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	3			N	-0-					31
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					31
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					31
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					31
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					31

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1456	3	12	9	N	11					173
06	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	1281	3	8	9	N	7					180
07	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	1543	3	19	9	N	17					197
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	3	9	9	N	8					205
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	3	2	9	N	2					207
10	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1527	3	7	9	N	6					213

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					13
06	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	3			N	-0-					13
07	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	3			N	-0-					13
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					13
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					13
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					13

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LINDLEY, J. B. WELL #: RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1575	3	12	9	N	11					92
06	1680 N	1533	-0-	-147	-0-	1518	3	15	9	N	14					106
07	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	1557	3	14	9	N	13					119
08	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	1541	3	22	9	N	20					139
09	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1486	3	14	9	N	13					152
10	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1548	3	21	9	N	19					171

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4530	3	79	9	N	72	186	1			188
06	5100 X	4396	-0-	-704	-0-	4331	3	65	9	N	59					247
07	5270 X	4545	-0-	-725	-0-	4467	3	78	9	N	71	180	1			138
08	5270 X	4541	-0-	-729	-0-	4466	3	75	9	N	68					206
09	4620 X	4307	-0-	-313	-0-	4234	3	73	9	N	66					272
10	4619 X	4460	-0-	-159	-0-	4377	3	83	9	N	75	173	1			174

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5592	3	100	9	N	91	189	1	82
06	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-			82
07	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5582	3	128	9	N	116			198
08	5704 X	5552	-0-	-152	-0-	5534	3	18	9	N	16			214
09	5520 X	5361	-0-	-159	-0-	5291	3	70	9	N	64			278
*10	5704 X	5386	-0-	-318	-0-	5386	3			N	-0-	189	1	89

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4139	3	242	9	N	220	197	1	434
06	4680 X	3991	-0-	-689	-0-	3991	3			N	-0-	195	1	239
07	4836 X	4227	-0-	-609	-0-	4122	3	105	9	N	95	188	1	146
08	4836 X	4208	-0-	-628	-0-	4074	3	134	9	N	122			268
09	4230 X	4073	-0-	-157	-0-	3933	3	140	9	N	127	185	1	210
10	4371 X	4170	-0-	-201	-0-	4036	3	134	9	N	122	189	1	143

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4469	3	86	9	N	78					260
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4182	3	64	9	N	58	183	1			135
07	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4240	3	75	9	N	68					203
08	4309 X	4052	-0-	-257	-0-	3936	3	116	9	N	105					308
09	4170 X	3956	-0-	-214	-0-	3906	3	50	9	N	45	195	1			158
10	4309 X	3998	-0-	-311	-0-	3974	3	24	9	N	22					180

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

05	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	3487	3	91	9	N	83	184	1			211
06	4560 X	3392	-0-	-1168	-0-	3324	3	68	9	N	62					273
07	4712 X	929	-0-	-3783	-0-	904	3	25	9	N	23					296
08	4712 X	2790	-0-	-1922	-0-	2688	3	102	9	N	93					389
09	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4446	3	156	9	N	142	173	1			358
*10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5610	3	206	9	N	187	183	1			362

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1663	3	32	9	N	29					290
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1601	3	92	9	N	84	176	1			198
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1654	3	76	9	N	69					267
08	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	1635	3	42	9	N	38	178	1			127
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1613	3	67	9	N	61					188
*10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1658	3	70	9	N	64					252

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					128
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					128

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2363	3	113	9	N	103					279
06	2520 N	2328	-0-	-192	-0-	2247	3	81	9	N	74	190	1			163
07	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	2310	3	97	9	N	88					251
08	2480 N	2382	-0-	-98	-0-	2299	3	83	9	N	75	192	1			134
09	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	2198	3	92	9	N	84					218
10	2418 N	2339	-0-	-79	-0-	2238	3	101	9	N	92	190	1			120

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3140	3	84	9	N	76					256
06	3390 X	3081	-0-	-309	-0-	3025	3	56	9	N	51	191	1			116
07	3503 X	3127	-0-	-376	-0-	3064	3	63	9	N	57					173
08	3503 X	3091	-0-	-412	-0-	3025	3	66	9	N	60					233
09	3150 X	2888	-0-	-262	-0-	2823	3	65	9	N	59					292
10	3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3058	3	50	9	N	45	192	1			145

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	3393	3	80	9	N	73					274
06	3570 X	3297	-0-	-273	-0-	3257	3	40	9	N	36	193	1			117
07	3689 X	3454	-0-	-235	-0-	3354	3	100	9	N	91					208
08	3689 X	3406	-0-	-283	-0-	3340	3	66	9	N	60					268
09	3390 X	3272	-0-	-118	-0-	3200	3	72	9	N	65	185	1			148
10	3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3282	3	67	9	N	61					209

ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

05	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6596	3	140	9	N	127	186	1			389
06	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9387	3	261	9	N	237	185	1			441
07	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6520	3	182	9	N	165	182	1			424
08	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6519	3	163	9	N	148	191	1			381
09	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6220	3	140	9	N	127					508
*10	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6393	3	160	9	N	145	373	1			280

HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1520	3	32	9	N	29					234
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1721	3	46	9	N	42					276
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1722	3	31	9	N	28					304
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1610	3	36	9	N	33	183	1			154
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1898	3	57	9	N	52					206
*10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2111	3	59	9	N	54					260

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

05	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	1276	1	3229	3	N	120					367
						132	9									
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	1235	1	2818	3	N	110					477
						121	9									
07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	1276	1	3164	3	N	84	177	1			384
						92	9									
08	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	1276	1	3239	3	N	106	185	1			305
						117	9									
09	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	1235	1	3043	3	N	88	179	1			214
						97	9									
*10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	1276	1	3053	3	N	78					292
						86	9									

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	310	1	7029	3	N	128					579
							141	9									
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	300	1	6656	3	N	103	372	1			310
							113	9									
07	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	310	1	6802	3	N	118					428
							130	9									
08	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	310	1	7109	3	N	105	196	1			337
							116	9									
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	300	1	6778	3	N	139					476
							153	9									
*10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	310	1	6845	3	N	118	187	1			407
							130	9									

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	3381	1	2292	3	N	61					364
							67	9									
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	3271	1	1438	3	N	46					410
							51	9									
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	3381	1	1227	3	N	64					474
							70	9									
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	3381	1	1976	3	N	56					530
							62	9									
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	3271	1	2240	3	N	76					606
							84	9									
*10	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	3381	1	2052	3	N	-0-	352	1			254

PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

05	30101	X	30101	-0-	-0-	-0-	1367	1	28488	3	N	224	210	1			489
							246	9									
06	29057	X	29057	-0-	-0-	-0-	1322	1	27471	3	N	240	200	1			529
							264	9									
07	29069	X	29069	-0-	-0-	-0-	1367	1	27429	3	N	248	194	1			583
							273	9									
08	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-	1367	1	27043	3	N	186	178	1			591
							205	9									
09	27359	X	27359	-0-	-0-	-0-	1322	1	25752	3	N	259	183	1			667
							285	9									
*10	31635	X	31635	-0-	-0-	-0-	2529	1	28754	3	N	320	572	1			415
							352	9									

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11755	3	142	9	N	129	189	1			441
06	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11129	3	124	9	N	113					554
07	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11351	3	128	9	N	116	182	1			488
08	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11157	3	117	9	N	106	184	1			410
09	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10740	3	121	9	N	110					520
*10	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10867	3	130	9	N	118	197	1			441

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7352	-0-	-119	-0-	7242	3	110	9	N	100	193	1			150
06	8430	X	6379	-0-	-2051	-0-	6299	3	80	9	N	73					223
07	8711	X	6961	-0-	-1750	-0-	6873	3	88	9	N	80					303
08	8711	X	6376	-0-	-2335	-0-	6303	3	73	9	N	66	190	1			179
09	7680	X	5750	-0-	-1930	-0-	5684	3	66	9	N	60					239
10	7347	X	7057	-0-	-290	-0-	6961	3	96	9	N	87					326

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					122
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					122
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					122
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	655	3	46	9	N	42	164	1			-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					156
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					156
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					156
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					156
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					156
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					156

NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	497	1	555	2	N	39	61	1	1	8	109
							43	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	516	1	33	9	N	30					139
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	627	1	45	9	N	41	99	1			81
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	728	1	43	9	N	39					120
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	839	1	45	9	N	41	2	8			159
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	63	1	36	9	N	33	131	1	1	8	60

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	2029	-0-	-2373	-0-	1887	2	142	9	Y	129	24	8			250
06	3120	X	2737	-0-	-383	-0-	2643	2	94	9	Y	85	171	1			164
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3353	2	117	9	Y	106	176	1			94
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	810	1	4512	2	Y	101					195
							111	9									
09	3120	X	2909	-0-	-211	-0-	2802	2	107	9	Y	97	178	1	24	8	90
*10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3918	2	125	9	Y	114	19	8			185

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

05	14415	X	7544	-0-	-6871	-0-	7532	3	12	9	N	11					134
06	DLQ G-10		15804	-0-	15804	15804	15776	3	28	9	N	25					159
07	DLQ G-10		15928	-0-	15928	31732	15904	3	24	9	N	22					181
08	DLQ G-10		15788	-0-	15788	47520	15776	3	12	9	N	11					192
09	62663	X	15143	-0-	-47520	-0-	15135	3	8	9	N	7	182	1			17
*10	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	15562	3			N	-0-					17

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

05	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
07	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
09	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8856	-0-	-103	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	87	1	2306	2	Y	-0-					3
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	87	1	2217	2	Y	-0-					3
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	96	1	2527	2	Y	-0-					3
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	84	1	2431	2	Y	-0-					3
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	88	1	2242	2	Y	-0-					3
*10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	85	1	2220	2	Y	-0-					3

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					186
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	60	1	2023	2	N	36	185	1			37
						40	9									
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	62	1	1505	2	N	10					47
						11	9									
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	54	1	1715	2	N	65					112
						72	9									
09	1830 N	1713	-0-	-117	-0-	46	1	1634	2	N	30					142
						33	9									
*10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	62	1	1962	2	N	29					171
						32	9									

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					32
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					32
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					32
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					32
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					32
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					32

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767 N	1208	-0-	-559	-0-	1208	2			N	-0-					27
06	1680 N	1087	-0-	-593	-0-	1087	2			N	-0-					27
07	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					27
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					27
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					27
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					27

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

05	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			Y	-0-					53
06	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	1616	2			Y	-0-					53
07	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			Y	-0-					53
08	1643 N	1350	-0-	-293	-0-	1350	2			Y	-0-					53
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					53
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					53

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

05	4402 X	4020	-0-	-382	-0-	4018	2	2	9	N	2					156
06	4260 X	3637	-0-	-623	-0-	3631	2	6	9	N	5					161
07	4402 X	3739	-0-	-663	-0-	3730	2	9	9	N	8					169
08	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5714	2	6	9	N	5					174
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					174
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					174

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

05	3100 N	2650	-0-	-450	895	2650	2			N	-0-					3261
06	2591 X	1696	-0-	-895	-0-	1696	2			N	-0-					3261
07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					3261
08	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					3261
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					3261
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3261

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	101					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					643
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					643
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					643
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					643
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					643
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					643

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	2522	2			N	-0-					2489
06	3330	X	2220	-0-	-1110	-0-	2220	2			N	-0-					2489
07	2666	X	2616	-0-	-50	-0-	2616	2			N	-0-					2489
08	2666	X	2537	-0-	-129	-0-	2537	2			N	-0-					2489
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					2489
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					2489

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					2572
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					2572
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					2572
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					2572
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					2572
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2572

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					80
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					80
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					80
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					376
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					376
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					376
08	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					376
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					51
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					51
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					51
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					51

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					52
06	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2981	2	6	9	N	5					57
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3027	2	7	9	N	6					63
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2791	2	8	9	N	7					70
09	3000	N	3010	-0-	10	10	3007	2	3	9	N	3					73
*10	2538	N	2528	-0-	-10	-0-	2520	2	8	9	N	7					80

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

05	930	X	769	-0-	-161	-0-	769	2			N	-0-					128
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					128
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					128
08	775	X	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					128
09	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					128
10	837	X	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					128

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					40
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					40
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					40
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	312	1	3455	2	N	-0-					391
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3258	2	64	9	N	58					449
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3481	2	99	9	N	90					539
*08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3481	2	99	9	N	90					539
*09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3481	2	99	9	N	90					539
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					539

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	233	1	2571	2	N	-0-					183
06	930	X	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					183
07	961	X	772	-0-	-189	-0-	772	2			N	-0-					183
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					183
09	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					183
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					183

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1775	-0-	-295	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					95
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					95
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5					100
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	857	2	11	9	N	10	67	1			43
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					43
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	854	2	11	9	N	10					53

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	201	-0-	-915	-0-	184	2	17	9	N	15					102
06	1590	N	640	-0-	-950	-0-	607	2	33	9	N	30					132
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					132
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1887	2	3	9	N	3					135
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-	50	1			85
10	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1742	2	11	9	N	10					95

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

05	1674	N	7	-0-	-1667	-0-	7	2			N	-0-					169
06	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	21					190
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					190
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	149	1			41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	451	2	97	9	N	88					129

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1053	2	22	9	N	20					160
06	1590	N	942	-0-	-648	-0-	942	2			N	-0-					160
07	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1543	2			N	-0-					160
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-	68	1			92
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					92
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					92

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1410	2	57	9	N	52					154
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					154
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1698	2	18	9	N	16					170
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-	32	1			138
09	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1557	2	48	9	N	44					182
*10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					182

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3008	2	7	9	N	6					108
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					108
07	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	2515	2	4	9	N	4					112
08	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2655	2			N	-0-					112
09	2700	X	2654	-0-	-46	-0-	2654	2			N	-0-	60	1			52
10	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2694	2	19	9	N	17					69

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	2	20	9	N	18					120
06	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	1433	2	13	9	N	12					132
07	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					132
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1572	2	4	9	N	4	44	1			92
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					92
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					92

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2419	2	28	9	N	25	137	1			41
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2109	2	30	9	N	27					68
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2577	2	25	9	N	23					91
08	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			N	-0-					91
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-	54	1			37
10	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	2454	2	25	9	N	23					60

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			44
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			44
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			44
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			44
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-			44
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

05	930	N	245	-0-	-685	-0-	236	2	9	9	N	8			133
06	1320	N	1016	-0-	-304	-0-	1012	2	4	9	N	4			137
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			137
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			137
09	1020	N	18	-0-	-1002	-0-	17	2	1	9	N	1			138
10	1116	N	2	-0-	-1114	-0-	2	2			N	-0-			138

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			60
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			60
07	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			N	-0-			60
08	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			N	-0-			60
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			60
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			60

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	#	2859	-0-	-303	-0-	2379	2	480	9	N	436	570	1			215
06	2716	R	2716	-0-	-0-	-0-	2280	2	436	9	N	396	383	1			228
07	2808	R	2808	-0-	-0-	-0-	2358	2	450	9	N	409	374	1			263
08	2883	#	2798	-0-	-85	-0-	2350	2	448	9	N	407	376	1			294
09	2790	#	2622	-0-	-168	-0-	2207	2	415	9	N	377	363	1			308
10	2852	#	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					308

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ATLAS OPERATING LLC 036587
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	791	-0-	-883	-0-	791	2			N	-0-					192
06	2070	N	1324	-0-	-746	-0-	1324	2			N	-0-					192
07	2139	X	1992	-0-	-147	-0-	1992	2			N	-0-					192
08	2139	X	1379	-0-	-760	-0-	1379	2			N	-0-					192
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					192
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					266
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					266
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					266
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					266
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					266
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER 248 WELL #: RRCID -> 164228 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775	#	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-			871
06	1740	#	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			871
07	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			871
08	713	#	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-			871
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			871
10	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			871

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	412	R	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	N	4			17
06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	369	2	10	9	N	9			26
07	372	#	370	-0-	-2	-0-	366	2	4	9	N	4			30
08	403	#	362	-0-	-41	-0-	356	2	6	9	N	5			35
09	390	#	344	-0-	-46	-0-	342	2	2	9	N	2			37
10	403	#	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-			37

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SULLIVAN & CO. 828375
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					206
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					206
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					206
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					206
09	300 N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					206
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					206

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

05	1054 N	309	-0-	-745	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	138	-0-	-978	-0-	138	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					123
06	3720 X	2828	-0-	-892	-0-	2811	2	17	9	N	15					138
07	3844 X	3364	-0-	-480	-0-	3357	2	7	9	N	6					144
08	3844 X	3522	-0-	-322	-0-	3514	2	8	9	N	7					151
09	3720 X	1427	-0-	-2293	-0-	1423	2	4	9	N	4					155
10	3844 X	2801	-0-	-1043	-0-	2794	2	7	9	N	6					161

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

05	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	1308	1			N	-0-					-0-
06	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	1			N	-0-					-0-
07	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	1			N	-0-					-0-
08	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	1			N	-0-					-0-
*09	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					-0-
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

05	372 #	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360 #	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	360 #	198	-0-	-162	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*10	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

05	713 #	354	-0-	-359	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	450 #	349	-0-	-101	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	831 R	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
08	952 R	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
09	420 #	92	-0-	-328	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	713 #	491	-0-	-222	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

05	1302 #	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
06	1260 #	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
07	1147 #	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
08	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
09	1200 #	519	-0-	-681	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
*10	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

05	1395 #	1076	-0-	-319	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
06	1170 #	968	-0-	-202	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
07	1085 #	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
08	1085 #	994	-0-	-91	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
09	1050 #	620	-0-	-430	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
10	1085 #	955	-0-	-130	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

05	3131 #	3040	-0-	-91	-0-	3040	2			N	-0-					124
06	3180 #	1849	-0-	-1331	-0-	1834	2	15	9	N	14					138
07	3286 #	2391	-0-	-895	-0-	2384	2	7	9	N	6					144
08	3286 #	2564	-0-	-722	-0-	2554	2	10	9	N	9					153
09	2940 #	1175	-0-	-1765	-0-	1171	2	4	9	N	4					157
10	3038 #	2105	-0-	-933	-0-	2098	2	7	9	N	6					163

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	727	2	N	-0-					-0-
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	60	1	491	2	N	-0-					-0-
07	868	N	518	-0-	-350	-0-	62	1	456	2	N	-0-					-0-
08	775	N	545	-0-	-230	-0-	62	1	483	2	N	-0-					-0-
09	540	N	211	-0-	-329	-0-	60	1	151	2	N	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	509	2	N	-0-					-0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

05	2940	R	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					53
06	2863	R	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					53
07	2821	#	2693	-0-	-128	-0-	2693	2			N	-0-					53
08	2821	#	2734	-0-	-87	-0-	2734	2			N	-0-					53
*09	2881	R	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					53
10	2821	#	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					53

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1959	3	2	9	N	2				62
06	2010	N	1855	-0-	-155	-0-	1851	3	4	9	N	4				66
07	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1799	3	9	9	N	8				74
08	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1913	3	7	9	N	6				80
09	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1839	3	1	9	N	1				81
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1882	3	3	9	N	3				84

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-				52
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				52
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-				52
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-				52
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-				52
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-				52

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-				32
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-				32
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-				32
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-				32
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-				32
*10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-				32

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-				32
06	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	3			N	-0-				32
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-				32
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-				32
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-				32
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-				32

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

05	403	N	639	-0-	236	-0-	639	2			N	-0-				-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-				-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-				-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

05	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-				33
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	N	-0-				33
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-				33
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-				33
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	30	1	24	2	N	-0-				33
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-				33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

05	3379	X	2256	-0-	-1123	-0-	2256	3			N	-0-				-0-
06	3210	X	2671	-0-	-539	-0-	2671	3			N	-0-				-0-
07	3038	X	2506	-0-	-532	-0-	2506	3			N	-0-				-0-
08	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3122	3			N	-0-				-0-
09	3120	X	2707	-0-	-413	-0-	2707	3			N	-0-				-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT				-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 282205 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501		35491	-0-	23990 B	194887	35041	3	450	9	N	409	388	1			313
06	11130		47237	-0-	36107 B	230994	46788	3	449	9	N	408	721	1			-0-
07	9275		-0-	-0-	-9275 B	221719					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	221719					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 221719																	
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	221719					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09749 07/26/2021																	

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4592 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501		9411	-0-	-2090 B	633600	9331	3	80	9	N	73	123	1			39
06	11130		12266	-0-	1136 B	634736	12143	3	123	9	N	112	85	1			66
07	11501		9204	-0-	-2297 B	632439	9101	3	103	9	N	94	90	1			70
08	11501		9904	-0-	-1597 B	630842	9779	3	125	9	N	114	108	1			76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 630842																	
*09	11130		8595	-0-	-2535 B	628307	8481	3	114	9	N	104	105	1			75
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	628307					N	NO RPT					75

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4827 - 4833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	557	-0-	557 B	557	455	3	102	9	N	93	171	1			151
06	1285	N	728	-0-	-557 B	-0-	639	3	89	9	N	81					232
07	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	616	3	41	9	N	37	88	1			181
08	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	642	3	43	9	N	39	53	1			167
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	557	3	202	9	N	184					351
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					351

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		3890	-0-	3890 B	39524	3890	3			N	-0-					-0-
06	4860		4537	-0-	-323 B	39201	4537	3			N	-0-					-0-
07	0		4119	-0-	4119 B	43320	4119	3			N	-0-					-0-
08	4866		4569	-0-	-297 B	43023	4569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 43023																	
09	0		3962	-0-	3962 B	46985	3962	3			N	-0-					-0-
10	4216		NO RPT	-0-	-4216 B	42769					N	NO RPT					-0-

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3540	-0-	-676	-0-	3520	2	20	9	N	18					217
06	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3368	2	19	9	N	17					234
07	3844	X	3021	-0-	-823	-0-	3009	2	12	9	N	11					245
08	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	3585	2	12	9	N	11					256
*09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3582	2	9	9	N	8					264
*10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4306	2	8	9	N	7	174	1			97

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142					142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

05	3100	N	4490	-0-	1390	1390	4063	3	427	9	N	388	388	1			127
06	3000	N	3077	-0-	77	1467	3077	3			N	-0-					127
07	3100	N	2484	-0-	-616	851	2484	2			N	-0-					127
08	2585	X	1734	-0-	-851	-0-	1720	2	14	9	N	13					140
*09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1586	2	207	9	N	188	188	1			140
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					140

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					60
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					60
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					60
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					60
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					52
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					52
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					52
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					53
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					95
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					95
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					95
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					95
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					132
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					132
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					132
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					132
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1337	-0-	-1763	315	1337	3			N	-0-					20
06	315	N	-0-	-0-	-315	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					20
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					20

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					28
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					28
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					28
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					28
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	2	N	-0-					205
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	30	1	1481	2	N	-0-					205
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	1509	2	N	-0-					205
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	-0-					205
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	30	1	1161	2	N	-0-					205
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	31	1	1474	2	N	-0-					205

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	656	2	9	9	N	8					38
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2					40
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					40
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					40
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					40
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					40

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					21
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					21
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					262
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					262
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					262
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					262
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					262
*10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					262

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					32
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					32
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					32
08	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	2			N	-0-					32
09	2100	N	1866	-0-	-234	-0-	1866	2			N	-0-					32
10	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	1818	2			N	-0-					32

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	65	1	1847	2	N	-0-					159
06	1980	N	1737	-0-	-243	-0-	58	1	1610	2	N	63					222
							69	9									
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	58	1	1809	2	N	49					271
							54	9									
08	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	63	1	1529	2	N	51	178	1			144
							56	9									
09	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	65	1	1515	2	N	41					185
							45	9									
10	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	70	1	1661	2	N	52					237
							57	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) //CONT.// 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					25
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					25
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					25
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	392	2	39	9	N	35					60
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2025	2	254	9	N	231	170	1			317
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1952	2	209	9	N	190	170	1			337
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2007	2	204	9	N	185	175	1			347
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1974	2	179	9	N	163	169	1			341
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1878	2	205	9	N	186	338	1			189
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1931	2	201	9	N	183	176	1			196

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	987	2	92	9	N	84					215
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	970	2	84	9	N	76	172	1			119
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	960	2	66	9	N	60					179
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	888	2	81	9	N	74	167	1			86
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	958	2	69	9	N	63					149
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	873	2	68	9	N	62					211

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH (HUNTON) //CONT.// 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25705	X	25705	-0-	-0-	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
06	22926	X	22926	-0-	-0-	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
07	22376	X	22376	-0-	-0-	-0-	22376	2			N	-0-					-0-
08	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	20986	2			N	-0-					-0-
09	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
*10	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	21732	2			N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
09	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
*10	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	2	1	3418	2	Y	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	5	1	3392	2	Y	-0-					-0-
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
*10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

05	1457	N	801	-0-	-656	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	924	-0-	-636	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	2	Y	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	2			Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	182			182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	120			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	152			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	281			281
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			281

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 091785 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3018 - 3044

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2021 - WELL PLUGGED 5/26/2021

LOWE -B- WELL #: 2 RRCID -> 169971 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3074 - 3156

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2021

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

HUNTER (COUNCIL GROVE) //CONT.// 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195448 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3095 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195450 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3305 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					187
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					187
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-					187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					216
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					216
07	1705	X	26	-0-	-1679	-0-	26	2			N	-0-					216
08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					216
*09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					216
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

05	3193 X	3050	-0-	-143	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
06	3090 X	3047	-0-	-43	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	3071	-0-	-91	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
08	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
09	3060 X	3022	-0-	-38	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
10	3162 X	3117	-0-	-45	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					22
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					22
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	N	1					23
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					23
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					23
*10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-	20	1			3

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					112
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					112
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					112
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					112
*09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					112
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					112

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					99
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					99
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					99
08	1395	N	988	-0-	-407	-0-	988	3			N	-0-					99
09	1260	N	950	-0-	-310	-0-	950	3			N	-0-					99
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					78
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					78
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					78
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					78
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					78
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2492	-0-	-1073	-0-	15	1	2413	2	N	58					133
							64	9									
06	3450	X	2785	-0-	-665	-0-	15	1	2715	2	N	50					183
							55	9									
07	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	15	1	3474	2	N	25					208
							28	9									
08	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	15	1	3347	2	N	12					220
							13	9									
09	3270	X	2906	-0-	-364	-0-	15	1	2858	2	N	30					250
							33	9									
10	3503	X	2631	-0-	-872	-0-	15	1	2616	2	N	-0-	189	1			61

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	35	-0-	35	439	35	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	101	-0-	101	540	101	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	116	-0-	116	656	116	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	12	-0-	12	668	12	2			N	-0-					-0-
09	697 X	29	-0-	-668	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	93	-0-	93	165	51	2	42	9	N	38					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					N	NO RPT					38

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	148	-0-	148	148	60	2	88	9	N	80					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	148					N	-0-					80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	148					N	NO RPT					80

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
07	992 N	708	-0-	-284	-0-	708	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	637	-0-	-572	-0-	637	2		N	-0-			-0-
09	750 N	349	-0-	-401	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	713 N	407	-0-	-306	-0-	407	2		N	-0-			-0-

HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2021

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2		N	-0-			-0-
09	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2		N	-0-			-0-
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	831	2		N	-0-			-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3417 - 4667

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	186	1	4889	3	N	-0-					132
*04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	180	1	4231	3	N	-0-					132
*05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	186	1	4292	3	N	1					133
							1	9									
*06	4800	X	3892	-0-	-908	-0-	180	1	3712	3	N	-0-					133
*07	4960	X	4191	-0-	-769	-0-	186	1	4005	3	N	-0-					133
*08	4960	X	4346	-0-	-614	-0-	186	1	4160	3	N	-0-					133
09	4410	X	3826	-0-	-584	-0-	180	1	3644	3	N	2					135
							2	9									
10	4464	X	4397	-0-	-67	-0-	186	1	4211	3	N	-0-					135

KEM ENERGY, INC. 455126
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	960	N	748	-0-	-212	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	N	1					47
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	3	2	9	N	2					49
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					49
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	3	2	9	N	2					51
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					51
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	3	1	9	N	1					52

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					187
06	1800 N	1630	-0-	-170	-0-	1624	2	6	9	N	5					192
07	1922 N	1367	-0-	-555	-0-	1367	2			N	-0-					192
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1					193
*09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					193
*10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	2	2	9	N	2	178	1			17

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					83
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3092	2	4	9	N	4					87
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					87
08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					87
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2914	2	3	9	N	3					90
*10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					90

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

*03	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*04	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*06	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*07	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*08	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					37
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					37
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					37
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					37
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					37
*10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					37

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

05	5363	X	4912	-0-	-451	-0-	4912	2			Y	-0-					21
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					21
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			Y	-0-					21
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			Y	-0-					21
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					21
*10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-					21

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

05	2976	X	1977	-0-	-999	-0-	1977	2			N	-0-					103
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					103
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					103
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					103
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					103
*10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2444	2	43	9	N	39					142

MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					40
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					40
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					40
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					40
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					40
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					40

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					17
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					17
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					17
08	3100	N	3442	-0-	342	342	3201	2	241	9	N	219					236
09	3000	N	3609	-0-	609	951	3595	2	14	9	N	13	187	1			62
*10	3100	N	3783	-0-	683	1634	3753	2	30	9	N	27					89

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7155	2	40	9	N	36	90	1			63
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					63
07	14B2 EXT		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					63
08	14B2 EXT		4	-0-	4	64	4	2			N	-0-					63
09	14B2 EXT		88	-0-	88	152	88	2			N	-0-					63
10	14B2 EXT		93	-0-	93	245	93	2			N	-0-					63

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	26	1	7861	2	Y	125					175
						138	9									
06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	24	1	7658	2	Y	110	184	1			101
						121	9									
07	6789 X	2021	-0-	-4768	-0-	14	1	1897	2	Y	100					201
						110	9									
08	6789 X	1887	-0-	-4902	-0-	22	1	1762	2	Y	94	181	1			114
						103	9									
09	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	19	1	7091	2	Y	91					205
						100	9									
*10	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	22	1	6793	2	Y	93	183	1			115
						102	9									

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410 #	3398	-0-	-12	-0-	3398	3			N	-0-					22
06	3270 #	3266	-0-	-4	-0-	3266	3			N	-0-					22
07	3441	3376	-0-	-65	-0-	3376	2			N	-0-					22
08	3441	3363	-0-	-78	-0-	3362	2	1	9	N	1					23
09	3300 #	3232	-0-	-68	-0-	3232	2			N	-0-					23
10	3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					23

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					26
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					26
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					26
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	47	2	64	9	N	58					84
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					84
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

JAN (ATOKA) //CONT.// 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	2	8	9	N	7				77
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	N	3				80
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1727	2	4	9	N	4				84
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	N	1				85
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-				85
*10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1733	2	10	9	N	9				94

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

05	2511 #	1728	-0-	-783	-0-	1704	3	24	9	N	22				152
06	3270 #	2656	-0-	-614	-0-	2586	3	70	9	N	64				216
07	3379 #	2898	-0-	-481	-0-	2847	3	51	9	N	46	183	1		79
08	3379 #	2797	-0-	-582	-0-	2742	3	55	9	N	50				129
09	3120 #	2648	-0-	-472	-0-	2601	3	47	9	N	43				172
10	2883 #	2684	-0-	-199	-0-	2632	3	52	9	N	47				219

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	N	5					65
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2					67
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4					71
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3					74
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					76
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1					77
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2					79
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	N	2					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	558	1	2056	3	N	-0-					185
06	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	540	1	1948	3	N	-0-					185
07	2666	N	2560	-0-	-106	-0-	558	1	1996	3	N	5					190
							6	9									
08	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	558	1	1963	3	N	-0-					190
09	2490	N	2422	-0-	-68	-0-	540	1	1882	3	N	-0-					190
10	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	558	1	1948	3	N	-0-					190

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					17
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					17
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					17
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					17
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					17
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

05	5803		3133	-0-	-2670	-0-	3133	2			N	-0-					137
06	2820		3559	-0-	739	739	3559	2			N	-0-					137
07	4298		3559	-0-	-739	-0-	3559	2			N	-0-					137
08	2914		4057	-0-	1143	1143	4057	2			N	-0-					137
09	2820		3540	-0-	720	1863	3540	2			N	-0-					137
10	2914		NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLÈNA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	960 N	704	-0-	-256	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	806 N	618	-0-	-188	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	690 N	282	-0-	-408	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	713 N	242	-0-	-471	-0-	242	2			N	-0-					-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

05	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2520 X	1077	-0-	-1443	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	319	-0-	-2595	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	305	-0-	-2609	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	2820 X	325	-0-	-2495	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	1558	-0-	-1139	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	2149	-0-	-401	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	2134	-0-	-656	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	2852 X	2381	-0-	-471	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	2760 X	2095	-0-	-665	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	2151	-0-	-701	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

05	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	330 N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	186 N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4030 X	3302	-0-	-728	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3336	-0-	-534	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3343	-0-	-346	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
08	3689 X	3420	-0-	-269	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
09	3570 X	2964	-0-	-606	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2272	-0-	-1169	-0-	2272	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

05	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		Y	-0-			22
06	DLQ G-10	1907	-0-	1907	1907	1907	2		Y	-0-			22
07	3890 X	1983	-0-	-1907	-0-	1983	2		Y	-0-			22
08	2480 X	1825	-0-	-655	-0-	1825	2		Y	-0-			22
09	2400 X	2156	-0-	-244	-0-	2156	2		Y	-0-			22
*10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		Y	-0-			22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

05	3007 X	1728	-0-	-1279	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
06	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
07	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
08	2697 X	2482	-0-	-215	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
09	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
*10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

05	2666 X	894	-0-	-1772	-0-	894	2		N	-0-			-0-
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
08	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2		N	-0-			-0-
09	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2		N	-0-			-0-
*10	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2		N	-0-			-0-

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

05	2170 X	2086	-0-	-84	-0-	2086	2		N	-0-			13
06	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			13
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			13
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			13
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			13
*10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			13

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3246	-0-	-834	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		N	-0-			-0-
08	4743 X	3344	-0-	-1399	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
09	4500 X	3897	-0-	-603	-0-	3897	2		N	-0-			-0-
10	4650 X	4131	-0-	-519	-0-	4131	2		N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

05	5425	X	5065	-0-	-360	-0-	5065	2			N	-0-					22
06	5250	X	5226	-0-	-24	-0-	5226	2			N	-0-					22
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					22
08	5797	X	4974	-0-	-823	-0-	4974	2			N	-0-					22
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					22
10	5394	X	4948	-0-	-446	-0-	4948	2			N	-0-					22

BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					13
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					13
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					13
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					13
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					13
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					13

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

05	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					75
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					75
07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					75
08	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					75
09	240	#	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					75
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	1319	2	33	9	N	30	168	1			25
*02	729	R	729	-0-	-0-	-0-	710	2	19	9	N	17					42
*03	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1507	2	17	9	N	15					57
*04	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	1317	2	11	9	N	10					67
*05	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1362	2	10	9	N	9					76
*06	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	N	20					96
*07	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1327	2	12	9	N	11					107
*08	1346	R	1346	-0-	-0-	-0-	1332	3	14	9	N	13					120
09	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					120
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					120

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

05	651	#	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					188
*06	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					188
07	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					188
*08	748	R	748	-0-	-0-	-0-	740	3	8	9	N	7					195
09	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					195
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					195

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELTON,NW (HUNTON) 48670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILES GAS UNIT WELL #: RRCID -> 091068 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 20796 PERF.16450 - 16546

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

05	11377 X	9658	-0-	-1719	-0-	9658	2	N	-0-			73
06	10890 X	9618	-0-	-1272	-0-	9618	2	N	-0-			73
07	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2	N	-0-			73
08	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2	N	-0-			73
09	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2	N	-0-			73
*10	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2	N	-0-			73

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2	N	-0-			-0-
07	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2	N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

05	899 N	104	-0-	-795	-0-	104	2	N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
09	660 N	322	-0-	-338	-0-	322	2	N	-0-			-0-
*10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	N	-0-			-0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER) //CONT.// 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	S	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					37
06	23	S	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					37
07	45	S	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					37
08	37	S	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					37
09	37	S	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					37
*10	37	S	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					37

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	750	N	587	-0-	-163	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	2			N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
*10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
09	720 N	404	-0-	-316	-0-	404	2		N	-0-			-0-
*10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

05	1333 X	943	-0-	-390	-0-	943	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	853	-0-	-437	-0-	853	2		N	-0-			-0-
07	961 N	869	-0-	-92	-0-	869	2		N	-0-			-0-
08	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2		N	-0-			-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
*10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

05	1302 X	1165	-0-	-137	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1026	-0-	-324	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2		N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519 X	901	-0-	-618	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	1770 X	892	-0-	-878	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	1829 X	1750	-0-	-79	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
08	1829 X	1370	-0-	-459	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*10	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	929	-0-	-361	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	887	-0-	-167	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	930 N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 10370

05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					38
*06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					38
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					38
*08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					38
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					38
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					38

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

05	6324 X	5114	-0-	-1210 B	-0-	5103	2	11	9	N	10	382	1			304
06	6120 X	4924	-0-	-1196 B	-0-	4871	2	53	9	N	48					352
07	6324 X	5110	-0-	-1214 B	-0-	4903	2	207	9	N	188	188	1			352
08	5270 X	4457	-0-	-813 B	-0-	4417	2	40	9	N	36					388
09	4950 X	4906	-0-	-44 B	-0-	4860	2	46	9	N	42	189	1			241
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115 B	-0-					N	NO RPT					241

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	31	1	2668	2	N	70					197
						77	9									
06	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	22	1	1794	2	N	48					245
						53	9									
07	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	31	1	2180	2	N	54					299
						59	9									
08	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	31	1	1895	2	N	64	176	1			187
						70	9									
09	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	29	1	1798	2	N	40					227
						44	9									
*10	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	31	1	1968	2	N	50					277
						55	9									

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	31	1	520	2	N	13					390
						14	9									
06	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	27	1	398	2	N	2					392
						2	9									
07	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	30	1	506	2	N	11					403
						12	9									
08	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	31	1	481	2	N	25					428
						28	9									
09	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	30	1	445	2	N	2					430
						2	9									
10	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	31	1	475	2	N	22					452
						24	9									

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			-0-

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693 2		N	-0-	169 1	1 5	40
06	2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2538 2	43 9	N	39			79
07	2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2490 2	249 9	N	226	169 1		136
08	2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	2530 2	53 9	N	48	169 1		15
09	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 2		N	-0-			15
*10	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	2493 2	198 9	N	180	180 1		15

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	55					303
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	44	189	1			158
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	48					206
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	38	174	1			70
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	42					112
*10	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1075	2	50	9	N	45					157

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					275
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					275
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	59	1	53	2	N	-0-					275
*08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	59	1	53	2	N	-0-					275
09	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	59	1	53	2	N	-0-					275
10	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					275

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-23828					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5339					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	3252	2	24	9	N	22					281
06	4777	X	4777	-0-	-0- B	-0-	4678	2	99	9	N	90	193	1			178
07	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	4112	2	25	9	N	23					201
08	4252	X	4252	-0-	-0- B	-0-	4196	2	56	9	N	51					252
*09	4493	X	4493	-0-	-0- B	-0-	4222	2	271	9	N	246	179	1			319
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					319

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	2					168
06	3693	X	3693	-0-	-0- B	-0-	3687	2	6	9	N	5					173
07	3642	X	3642	-0-	-0- B	-0-	3548	2	94	9	N	85	185	1			73
08	3826	X	3826	-0-	-0- B	-0-	3802	2	24	9	N	22					95
*09	4302	X	4302	-0-	-0- B	-0-	4222	2	80	9	N	73					168
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					168

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3698	X	3698	-0-	-0- B	-0-	3687	2	11	9	N	10					166
06	3575	X	3575	-0-	-0- B	-0-	3556	2	19	9	N	17					183
07	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	3512	2	8	9	N	7					190
08	3464	X	3464	-0-	-0- B	-0-	3447	2	17	9	N	15					205
*09	3315	X	3315	-0-	-0- B	-0-	3283	2	32	9	N	29					234
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT					234

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1622	-0-	-1106 B	-0-	1487	2	135	9	N	123					548
06	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1489	2	111	9	N	101	191	1			458
07	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1484	2	216	9	N	196	191	1			463
08	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1830	2	77	9	N	70					533
*09	10206	X	10206	-0-	-0- B	-0-	10134	2	72	9	N	65					598
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					598

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1890	2	44	9	N	40					384
06	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2366	2	74	9	N	67	193	1			258
07	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2323	2	56	9	N	51					309
08	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2087	2	85	9	N	77					386
*09	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2039	2	286	9	N	260	380	1			266
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					266

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1525	-0-	-862 B	-0-	1483	2	42	9	N	38					332
06	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-	2739	2	305	9	N	277	191	1			418
07	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2029	2	298	9	N	271					689
08	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	2486	2	85	9	N	77	362	1			404
*09	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	2336	2	39	9	N	35	179	1			260
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					260

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	8660	-0-	321 B	-608110	8618	2	42	9	N	38					251
06	7950	X	8481	-0-	531 B	-607579	8423	2	58	9	N	53					304
07	8587	X	8075	-0-	-512 B	-607579	8021	2	54	9	N	49	180	1			173
08	8587	X	9158	-0-	571 B	-607008	9055	2	103	9	N	94					267
09	8310	X	6288	-0-	-2022 B	-607008	6224	2	64	9	N	58					325
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587 B	-607008					N	NO RPT					325

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					46
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					46
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					46
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					46
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

*01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-			27
*02	252 N	199	-0-	-53	-0-	199	2	N	-0-			27
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			27
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			27
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			27
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			27
*07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			27
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	N	2	29
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2891	2	88	9	N	80				252
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63				315
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1474	2	15	9	N	14				329
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-				329
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-				329
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				329

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

*03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3640	3	8	9	N	7				40
*04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-				40
*05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-				40
*06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-				40
*07	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-				40
*08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	3			N	-0-				40
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-				40
*10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-				40

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

05	217	N	194	-0-	-23	-0-	56	1	138	2	N	-0-				52
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	60	1	149	2	N	-0-				52
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	62	1	148	2	N	-0-				52
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	60	1	131	2	N	-0-				52
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	46	1	142	2	N	-0-				52
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	62	1	156	2	N	-0-				52

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2886	2	7	9	N	6					225
06	2700 X	2092	-0-	-608	-0-	2035	2	57	9	N	52	173	1			104
07	2790 X	2101	-0-	-689	-0-	2065	2	36	9	N	33					137
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3261	2	9	9	N	8					145
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3136	2	4	9	N	4					149
*10	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3355	2	3	9	N	3					152

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					43
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					43
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					43
08	1643 N	438	-0-	-1205	-0-	438	2			N	-0-					43
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					43
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					43

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			18
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			18
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			18
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			18
*09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		Y	-0-			56
06	2190 N	2119	-0-	-71	-0-	2119	2		Y	-0-			56
07	2263 N	2128	-0-	-135	-0-	2128	2		Y	-0-			56
08	2170 N	1914	-0-	-256	-0-	1914	2		Y	-0-			56
09	2130 N	1858	-0-	-272	-0-	1858	2		Y	-0-			56
10	2139 N	1872	-0-	-267	-0-	1872	2		Y	-0-			56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GRAY 853 WELL #: 3 RRCID -> 291613 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6367 - 6398

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	31	150	1			99
						34	9									
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	73	2	31	9	N	28					127
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	75	2	33	9	N	30					157
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	75	2	33	9	N	30					157
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	75	2	33	9	N	30					157
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					157

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	56	1	872	2	N	-0-					54
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	N	-0-					54
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	888	2	N	-0-					54
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	60	1	854	2	N	3					57
						3	9									
09	930 N	863	-0-	-67	-0-	46	1	817	2	N	-0-					57
10	961 N	910	-0-	-51	-0-	62	1	848	2	N	-0-					57

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	626	-0-	626	1142	626	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1142					N	884					884
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1142					N	NO RPT					884

KIRK (CHASE) //CONT.// 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	23	-0-	23	1574	23	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1574					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1574					N	NO RPT					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					75
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					75
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					75
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					75
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					75
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					75

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	343	2	164	9	N	149	96	1			68
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					68
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					68
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					68
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					68
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					68

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	N	2	92	1			22
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					22
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					22
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					22
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					22
*10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

05	2852 X	1882	-0-	-970	-0-	1882	2			N	-0-					377
06	2760 X	339	-0-	-2421	-0-	339	2			N	-0-					377
07	2852 X	290	-0-	-2562	-0-	290	2			N	-0-					377
*08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					377
*09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					377
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					377

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					109
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	-0-					109
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-					109
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	N	-0-					109
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	28	1	343	2	N	-0-					109
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-					109

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANCASTER (MARMATON) 51766 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROOK, BEN WELL #: 2053 RRCID -> 284786 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6618 - 6638

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-			-0-

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

05	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
08	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

05	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2147	2	31	9	N	28				174
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2059	2	70	9	N	64				238
07	2263 N	2075	-0-	-188	-0-	2003	2	72	9	N	65	190	1		113
08	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	2042	2	53	9	N	48				161
09	2130 N	2051	-0-	-79	-0-	2007	2	44	9	N	40				201
*10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2183	2	42	9	N	38				239

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3808	2	132	9	N	120	188	1			76
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3637	2	56	9	N	51					127
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3667	2	228	9	N	207	195	1			139
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3720	2	141	9	N	128					267
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3647	2	127	9	N	115					382
*10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3769	2	100	9	N	91	188	1			285

BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1052	2	7	9	N	6					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					169
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					79
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					79
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					79
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					79
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	601	2	95	9	N	86					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1180	2	28	9	N	25					157
*09	3000	N	3268	-0-	268	268	3248	2	20	9	N	18					175
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT					175

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	N	6					32
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					32
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					32
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					32
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2422	2	51	9	N	46					201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					241
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					260
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					268
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	N	10					16
*09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	2920	2	157	9	N	143					159
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOLBERT 6 WELL #: RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					232
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					232
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					232
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					232
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					232
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5547	2	283	9	N	257	168	1			469
06	2220	X	1300	-0-	-920	-0-	1299	2	1	9	N	1	170	1			300
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2712	2	309	9	N	281	168	1			413
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7178	2	212	9	N	193	338	1			268
*09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	5821	2	334	9	N	304	168	1			404
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					404

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2806	2	73	9	N	66					325
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2652	2	77	9	N	70					395
07	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2867	2	185	9	N	168	174	1			389
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2394	2	99	9	N	90	182	1			297
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					352
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2715	2	52	9	N	47					151
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	52					203
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2589	2	48	9	N	44					247
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2771	2	41	9	N	37					284
*09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2492	2	26	9	N	24					308
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					233
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					233
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					233
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					233
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5209	2	30	9	N	27					271
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5555	2	89	9	N	81					352
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5005	2	73	9	N	66					418
08	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	4160	2	33	9	N	30					448
09	4230	X	3675	-0-	-555	-0-	3675	2			N	-0-					448
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					448

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3898	2	136	9	N	124					367
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4173	2	75	9	N	68					435
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3810	2	85	9	N	77					512
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3107	2	84	9	N	76					588
*09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3643	2	73	9	N	66					654
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					654

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6294	2	180	9	N	164					530
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	45	177	1			398
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5677	2	89	9	N	81					479
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5285	2	31	9	N	28					507
*09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5137	2	41	9	N	37					544
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					544

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	1352	-0-	-4197	-0-	1335	2	17	9	N	15					249
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	7					256
07	3813	X	154	-0-	-3659	-0-	132	2	22	9	N	20					276
08	3813	X	1788	-0-	-2025	-0-	1759	2	29	9	N	26					302
*09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3141	2	211	9	N	192	174	1			320
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					320

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3495	-0-	-411	-0-	3378	2	117	9	N	106					346
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	91					437
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3910	2	169	9	N	154					591
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3150	2	215	9	N	195	344	1			442
*09	1808	X	111	-0-	-1697	-0-	111	2			N	-0-					442
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					442

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	683	2	31	9	N	28					302
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4781	2	128	9	N	116					418
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	5907	2	257	9	N	234	172	1			480
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5641	2	286	9	N	260	344	1			396
*09	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5231	2	234	9	N	213	174	1			435
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					435

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	5799	2	255	9	N	232	185	1			334
06	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6220	2	76	9	N	69					403
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	4922	2	193	9	N	175	176	1			402
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5156	2	76	9	N	69					471
*09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5332	2	208	9	N	189	178	1			482
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					482

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	330	2	14	9	N	13					255
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					255
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					255
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3921	2	157	9	N	143	180	1			380
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3465	2	283	9	N	257	340	1			297
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2026	2	136	9	N	124					421
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4504	2	157	9	N	143	166	1			398
*09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3147	2	149	9	N	135	178	1			355
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					355

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4646	2	107	9	N	97					300
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	59					359
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4912	2	132	9	N	120					479
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5064	2	22	9	N	20					499
*09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4815	2	1	9	N	1					500
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					500

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7212	2	299	9	N	272	175	1			551
06	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6830	2	234	9	N	213					764
07	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	6876	2	339	9	N	308	347	1			725
08	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10331	2	651	9	N	592	700	1			617
*09	2080	X	-0-	-0-	-2080	-0-					N	303	338	1			582
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					582

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

05	8494	X	7402	-0-	-1092	-0-	7300	2	102	9	N	93					446
06	8220	X	6087	-0-	-2133	-0-	5997	2	90	9	N	82					528
07	9145	X	2635	-0-	-6510	-0-	2485	2	150	9	N	136	177	1			487
08	9145	X	2693	-0-	-6452	-0-	2675	2	18	9	N	16					503
*09	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8528	2	235	9	N	214	175	1			542
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					542

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4230	2	30	9	N	27					458
06	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2127	2	40	9	N	36					494
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4701	2	217	9	N	197	173	1			518
08	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4750	2	117	9	N	106	174	1			450
*09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3999	2	6	9	N	5					455
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					455

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					331
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					331
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3800	2	102	9	N	93					424
08	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6079	2	25	9	N	23					447
*09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5722	2	61	9	N	55					502
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					502

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7677	2	172	9	N	156	180	1			338
06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7502	2	235	9	N	214					552
07	8897	X	6161	-0-	-2736	-0-	6034	2	127	9	N	115	179	1			488
08	8897	X	7664	-0-	-1233	-0-	7339	2	325	9	N	295	181	1			602
09	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	115	172	1			545
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					545

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658 X	77	-0-	-3581	-0-	43	2	34	9	N	31	175	1			271
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					271
07	2976 X	160	-0-	-2816	-0-	142	2	18	9	N	16					287
08	2976 X	142	-0-	-2834	-0-	132	2	10	9	N	9					296
*09	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					296
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					296

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2287	3	14	9	N	13					35
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2172	3	17	9	N	15					50
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2135	3	22	9	N	20					70
08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2762	3	30	9	N	27					97
09	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2823	3	20	9	N	18					115
*10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					115

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

05	4245 R	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
06	5860	5195	-0-	-665	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
07	5505	5093	-0-	-412	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
08	5555	5118	-0-	-437	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
09	4530	3905	-0-	-625	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
*10	6895	5788	-0-	-1107	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240 #	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					24
06	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					24
07	1271 #	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					24
08	1271 #	818	-0-	-453	-0-	818	2			N	-0-					24
09	1170 #	1120	-0-	-50	-0-	1120	2			N	-0-					24
10	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

05	4 #	5	-0-	1	B	-42	5	3		N	-0-					-0-
06	3 #	5	-0-	2	B	-40	5	3		N	-0-					-0-
07	4 #	5	-0-	1	B	-39	5	3		N	-0-					-0-
08	5 #	3	-0-	-2	B	-41	3	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->			-37								
09	5 #	3	-0-	-2	B	-6	3	3		N	-0-					-0-
10	5 #	2	-0-	-3	B	-9	2	3		N	-0-					-0-

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

05	4 #	5	-0-	1	B	-42	5	3		N	-0-					-0-
06	3 #	5	-0-	2	B	-40	5	3		N	-0-					-0-
07	4 #	5	-0-	1	B	-39	5	3		N	-0-					-0-
08	5 #	3	-0-	-2	B	-41	3	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->			-37								
09	5 #	3	-0-	-2	B	-6	3	3		N	-0-					-0-
10	5 #	2	-0-	-3	B	-9	2	3		N	-0-					-0-

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

05	31 #	10	-0-	-21	B	-133	2	3	8	9	N	7				368
06	15 #	4	-0-	-11	B	-144	3	3	1	9	N	1				369
07	15 #	39	-0-	24	B	-120	3	3	36	9	N	33				402
08	15 #	26	-0-	11	B	-109	2	3	24	9	N	22				424
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-65	CANCELLED UNDERAGE ->			-44								
09	13 #	23	-0-	10	B	-55	1	3	22	9	N	20				389
10	31 #	15	-0-	-16	B	-71	1	3	14	9	N	13				402

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	N	-0-				30
06	1560	N	821	-0-	-739	-0-	2	1	819	2	N	-0-				30
07	1054	N	755	-0-	-299	-0-	24	1	731	2	N	-0-				30
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	26	1	1057	2	N	-0-				30
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	2	1	1299	2	N	-0-				30
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1158	2	N	-0-				30

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	N	4				605
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3				608
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				608
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				608
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				608
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				608

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3				348
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	N	12				360
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	N	5				365
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5				370
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				370
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				370

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4					531
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					531
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					531

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	N	6					1139
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					1141
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	473	2	10	9	N	9					1150
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	529	2	7	9	N	6					1156
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					1156
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1156

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	2	14	9	N	13					379
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					379
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	200	1			190
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	665	2	7	9	N	6					407
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	2	8	9	N	7					414
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					414
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	754	2	40	9	N	36					450
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					450
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					450

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2769	2	30	9	N	27					849
06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3061	2	34	9	N	31					880
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3487	2	132	9	N	120					1000
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3432	2	440	9	N	400					1400
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	4	354	1			1050
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1050

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

05	14B2 EXT	303	-0-	303	3797	300	2	3	9	N	3					53
06	4237 X	440	-0-	-3797	-0-	438	2	2	9	N	2					55
07	3100 N	14916	-0-	11816	11816	14866	2	50	9	N	45					100
08	3100 N	92	-0-	-3008	8808	81	2	11	9	N	10					110
*09	3000 N	-0-	-0-	-3000	5808					N	-0-					110
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5808					N	NO RPT					110

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

05	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					25
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					25
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					25
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					25
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					25
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

05	3224 X	2779	-0-	-445	-0-	2711	2	68	9	N	62					256
06	3120 X	2888	-0-	-232	-0-	2862	2	26	9	N	24					280
07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3777	2	59	9	N	54					334
08	2852 X	1287	-0-	-1565	-0-	1287	2			N	-0-					334
09	2760 X	1657	-0-	-1103	-0-	1634	2	23	9	N	21					355
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					355

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					152
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					152
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					152
*08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					152
*09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					152
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137

05	3472 X	2780	-0-	-692	-0-	2780	2			N	-0-					40
06	3600 X	2941	-0-	-659	-0-	2941	2			N	-0-					40
07	3720 X	3326	-0-	-394	-0-	3326	3			N	-0-					40
08	3720 X	3062	-0-	-658	-0-	3062	2			N	-0-					40
09	3210 X	3062	-0-	-148	-0-	3062	2			N	-0-					40
*10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					40

KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

05	7006 X	6705	-0-	-301	-0-	6687	2	18	9	N	16					152
06	6780 X	6410	-0-	-370	-0-	6400	2	10	9	N	9					161
07	7006 X	6594	-0-	-412	-0-	6582	2	12	9	N	11					172
08	6696 X	6556	-0-	-140	-0-	6544	2	12	9	N	11					183
09	6480 X	6288	-0-	-192	-0-	6276	2	12	9	N	11					194
10	6696 X	6338	-0-	-358	-0-	6332	2	6	9	N	5	175	1			24

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22289	X	21653	-0-	-636	-0-	21653	2			N	-0-					25
06	21450	X	20887	-0-	-563	-0-	20885	2	2	9	N	2					27
07	21793	X	21615	-0-	-178	-0-	21608	2	7	9	N	6					33
08	21793	X	21720	-0-	-73	-0-	21720	2			N	-0-					33
09	21030	X	20574	-0-	-456	-0-	20574	2			N	-0-					33
10	21638	X	16587	-0-	-5051	-0-	16587	2			N	-0-					33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					45
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	253					298
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	144	2	1247	9	N	1134					1134
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	N	3					1137
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1137

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

05	372	#	351	-0-	-21	-0-	33	1	318	2	N	-0-					38
06	360	#	337	-0-	-23	-0-	32	1	305	2	N	-0-					38
07	372	#	344	-0-	-28	-0-	33	1	311	2	N	-0-					38
08	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					38
09	360	#	328	-0-	-32	-0-	31	1	297	2	N	-0-					38
10	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	62	1	11708	2	N	15					107
							17	9									
06	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	60	1	11148	2	N	26					133
							29	9									
07	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	62	1	11678	2	N	17					150
							19	9									
08	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	62	1	11611	2	N	14					164
							15	9									
09	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	60	1	11344	2	N	11					175
							12	9									
*10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	62	1	11726	2	N	7					182
							8	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					213
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					213
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					213
08	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2			N	-0-					213
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					213
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					155
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					155
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					155
08	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1490	2			N	-0-					155
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					155
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4278	2	4	9	N	4	147	1			16
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4075	2	12	9	N	11					27
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4196	2	19	9	N	17					44
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4172	2	10	9	N	9					53
*09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					53
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					53

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3968 X	2118	-0-	-1850	-0-	2096	2	22	9	N	20			1410
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4888	2	53	9	N	48			1458
07	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4976	2	57	9	N	52			1510
08	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	4921	2	209	9	N	190			1700
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			1700
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			1700

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			120
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			120
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			120
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			120
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			120
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340					N	NO RPT			120

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	N	5			430
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	N	5			435
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5			440
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	N	5			445
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			445
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			445

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1			141
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	N	3			145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

05	3007 X	2665	-0-	-342 B	-0-	159	1	2489	2	N	15	185	1		137
						17	9								
06	3120 X	2105	-0-	-1015 B	-0-	132	1	1965	2	N	7				144
						8	9								
07	3224 X	2314	-0-	-910 B	-0-	129	1	2178	2	N	6				150
						7	9								
08	3224 X	1970	-0-	-1254 B	-0-	81	1	1879	2	N	9				159
						10	9								
09	2820 X	2283	-0-	-537 B	-0-	94	1	2182	2	N	6				165
						7	9								
10	2666 X	2336	-0-	-330 B	-0-	97	1	2231	2	N	7				172
						8	9								

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

05	4216 X	3391	-0-	-825 B	-0-	170	1	3221	2	N	-0-	81
06	4050 X	3207	-0-	-843 B	-0-	156	1	3049	2	N	2	83
						2	9					
07	4185 X	3104	-0-	-1081 B	-0-	154	1	2950	2	N	-0-	83
08	4185 X	2886	-0-	-1299 B	-0-	97	1	2789	2	N	-0-	83
09	3690 X	3293	-0-	-397 B	-0-	94	1	3199	2	N	-0-	83
10	3379 X	3199	-0-	-180 B	-0-	97	1	3102	2	N	-0-	83

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	25	1	115	2	N	-0-					13
06	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	60	1	250	2	N	-0-					13
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	29	1	110	2	N	-0-					13
08	155	N	60	-0-	-95 B	-0-	60	2			N	-0-					13
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					13
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					13

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2997	-0-	-692 B	-0-	97	1	2899	2	N	1					138
							1	9									
06	3120	X	1829	-0-	-1291 B	-0-	94	1	1735	2	N	-0-					138
07	3131	X	1471	-0-	-1660 B	-0-	97	1	1374	2	N	-0-					138
08	3131	X	1239	-0-	-1892 B	-0-	80	1	1159	2	N	-0-	138	5			-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	3526	X	3526	-0-	-0- B	-0-	75	1	3451	2	N	-0-					-0-

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	91	1	2195	2	N	13					247
							14	9									
06	2250	N	1132	-0-	-1118 B	-0-	53	1	1076	2	N	3					250
							3	9									
07	2325	N	1573	-0-	-752 B	-0-	97	1	1476	2	N	-0-	178	1			72
08	2294	N	1573	-0-	-721 B	-0-	97	1	1475	2	N	1					73
							1	9									
09	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	94	1	1435	2	N	19					92
							21	9									
*10	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	97	1	1481	2	N	13					105
							14	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					53
06	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					53
07	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					53
08	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	522	2	176	9	N	160					213
*09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					213
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					213

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	500					500
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					500
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					500

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					140
06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					140
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					140
08	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					140
*09	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					140

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					170
06	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					170
07	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					170
08	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					170
*09	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					170
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					170

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

05	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	31	1	2200	2	N	24					265
							26	9									
06	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	30	1	2037	2	N	42					307
							46	9									
07	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	31	1	2087	2	N	-0-					307
08	2201	N	2101	-0-	-100 B	-0-	31	1	2041	2	N	26					333
							29	9									
09	2100	N	2022	-0-	-78 B	-0-	30	1	1992	2	N	-0-					333
10	2108	N	2102	-0-	-6 B	-0-	31	1	2070	2	N	1	194	1			140
							1	9									

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

05	2201	N	1633	-0-	-568 B	-0-	29	1	1604	2	N	-0-					70
06	2040	N	1838	-0-	-202 B	-0-	30	1	1806	2	N	2					72
							2	9									
07	1953	N	1922	-0-	-31 B	-0-	30	1	1889	2	N	3					75
							3	9									
08	3078	N	3078	-0-	-0- B	-0-	31	1	3047	2	N	-0-					75
09	4450	X	4450	-0-	-0- B	-0-	30	1	4394	2	N	24					99
							26	9									
*10	3894	X	3894	-0-	-0- B	-0-	31	1	3863	2	N	-0-					99

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	29	1	683	2	N	-0-					45
06	600	N	566	-0-	-34 B	-0-	28	1	538	2	N	-0-					45
07	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	31	1	667	2	N	-0-					45
08	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	27	1	662	2	N	-0-					45
09	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	30	1	589	2	N	-0-					45
10	713	N	676	-0-	-37 B	-0-	31	1	645	2	N	-0-					45

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	31	1	554	2	N	-0-					102
06	660	N	593	-0-	-67 B	-0-	30	1	561	2	N	2					104
							2	9									
07	620	N	528	-0-	-92 B	-0-	31	1	497	2	N	-0-					104
08	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	31	1	568	2	N	1					105
							1	9									
09	600	N	587	-0-	-13 B	-0-	30	1	557	2	N	-0-					105
*10	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	31	1	563	2	N	2					107
							2	9									

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	31	1	2258	2	N	-0-					230
06	2310	N	2087	-0-	-223 B	-0-	30	1	2057	2	N	-0-					230
07	2294	N	2099	-0-	-195 B	-0-	31	1	2068	2	N	-0-					230
08	2294	N	2200	-0-	-94 B	-0-	31	1	2169	2	N	-0-					230
09	2100	N	2044	-0-	-56 B	-0-	30	1	2014	2	N	-0-					230
*10	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	31	1	2082	2	N	-0-					230

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	10	1	82	2	N	-0-					77
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	19	1	71	2	N	-0-					77
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	16	1	68	2	N	-0-					77
08	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	18	1	68	2	N	-0-					77
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	18	1	64	2	N	-0-					77
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	23	1	70	2	N	-0-					77

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

05	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	31	1	1147	2	N	-0-					209
06	1260 N	1216	-0-	-44 B	-0-	30	1	1186	2	N	-0-					209
07	1240 N	1226	-0-	-14 B	-0-	31	1	1192	2	N	3					212
						3	9									
08	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	31	1	1307	2	N	18					230
						20	9									
09	1230 N	1131	-0-	-99 B	-0-	30	1	1097	2	N	4					234
						4	9									
*10	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	31	1	1387	2	N	7	189	1			52
						8	9									

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

05	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	31	1	2074	2	N	-0-					46
06	2070 N	1943	-0-	-127 B	-0-	30	1	1913	2	N	-0-					46
07	2139 N	1932	-0-	-207 B	-0-	31	1	1901	2	N	-0-					46
08	2108 N	1237	-0-	-871 B	-0-	31	1	1206	2	N	-0-					46
09	1950 N	1907	-0-	-43 B	-0-	30	1	1877	2	N	-0-					46
*10	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	31	1	2038	2	N	-0-					46

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

05	3044 X	3044	-0-	-0- B	-0-	29	1	3009	2	N	5					36
						6	9									
06	3090 X	2900	-0-	-190 B	-0-	30	1	2852	2	N	16					52
						18	9									
07	3193 X	2946	-0-	-247 B	-0-	31	1	2915	2	N	-0-					52
08	3193 X	2892	-0-	-301 B	-0-	31	1	2861	2	N	-0-					52
09	2940 X	2882	-0-	-58 B	-0-	30	1	2816	2	N	33					85
						36	9									
10	3038 X	2988	-0-	-50 B	-0-	31	1	2935	2	N	20					105
						22	9									

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658 X	3127	-0-	-531 B	-0-	3127	2			N	-0-					129
06	3540 X	3217	-0-	-323 B	-0-	3217	2			N	-0-					129
07	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	2			N	-0-					129
08	3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	3490	2	18	9	N	16					145
09	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2			N	-0-					145
10	3317 X	3024	-0-	-293 B	-0-	3024	2			N	-0-					145

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

05	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1908	2	2	9	N	2					199
06	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	2			N	-0-					199
07	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			N	-0-					199
08	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1963	2	1	9	N	1	79	1	1	8	120
09	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2304	2	8	9	N	7					127
*10	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2			N	-0-					127

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

05	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2351	2	4	9	N	4					129
06	2940 N	2430	-0-	-510 B	-0-	2419	2	11	9	N	10					139
07	2821 N	2456	-0-	-365 B	-0-	2453	2	3	9	N	3					142
08	2356 N	2342	-0-	-14 B	-0-	2284	2	58	9	N	53	156	1	1	8	38
09	2430 N	2057	-0-	-373 B	-0-	2047	2	10	9	N	9					47
10	2449 N	2299	-0-	-150 B	-0-	2293	2	6	9	N	5					52

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
09	14B2 EXT	2923	-0-	2923 B	2923	2923	2			N	-0-					187
10	14B2 EXT	9928	-0-	9928 B	12851	9928	2			N	-0-					187

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

05	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2303	2	2	9	N	2					70
06	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2244	2	6	9	N	5					75
07	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2225	2	3	9	N	3					78
08	2294 N	2149	-0-	-145 B	-0-	2096	2	53	9	N	48	97	1	1	8	28
09	2250 N	2068	-0-	-182 B	-0-	2051	2	17	9	N	15					43
*10	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2312	2	2	9	N	2					45

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	31	-0-	-248 B	-0-	31	2			N	-0-					132
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					132
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					132
08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					132
09	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					132
*10	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					132

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

05	713	N	357	-0-	-356 B	-0-	256	2	101	9	N	92					261
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	373	2	21	9	N	19	186	1			94
07	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	620	2	7	9	N	6					100
08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	669	2	2	9	N	2					102
09	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					102
10	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	605	2	2	9	N	2					104

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

05	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1656	2	6	9	N	5					172
06	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1665	2	9	9	N	8					180
07	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1678	2	4	9	N	4					184
08	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1657	2	116	9	N	105	179	1	1	8	109
09	1680	N	1616	-0-	-64 B	-0-	1580	2	36	9	N	33					142
10	1674	N	1629	-0-	-45 B	-0-	1607	2	22	9	N	20					162

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1633	2	17	9	N	15					154
06	1770	N	1674	-0-	-96 B	-0-	1576	2	98	9	N	89	154	1			89
07	1953	N	1761	-0-	-192 B	-0-	1741	2	20	9	N	18					107
08	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1656	2	14	9	N	13					120
09	1680	N	1274	-0-	-406 B	-0-	1255	2	19	9	N	17					137
10	1767	N	1465	-0-	-302 B	-0-	1443	2	22	9	N	20					157

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

05	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1292	2	9	9	N	8					105
06	1950	N	1504	-0-	-446 B	-0-	1500	2	4	9	N	4					109
07	1984	N	1772	-0-	-212 B	-0-	1763	2	9	9	N	8					117
08	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1556	2	35	9	N	32	112	1			37
09	1500	N	1439	-0-	-61 B	-0-	1408	2	31	9	N	28					65
10	1767	N	1143	-0-	-624 B	-0-	1115	2	28	9	N	25					90

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-				107
06	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3			N	-0-				107
07	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	3			N	-0-				107
08	465	N	367	-0-	-98 B	-0-	367	3			N	-0-				107
09	450	N	415	-0-	-35 B	-0-	415	3			N	-0-				107
10	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-				107

XTO ENERGY INC. 945936

PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

05	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-				70
06	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-				70
07	1364	N	1306	-0-	-58 B	-0-	1300	2	6	9	N	5				75
08	1395	N	1336	-0-	-59 B	-0-	1333	2	3	9	N	3				78
09	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1346	2	4	9	N	4				82
*10	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1395	2	1	9	N	1				83

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

05	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1218	2	2	9	N	2				21
06	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-				21
07	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-				21
08	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1198	2	1	9	N	1				22
09	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-				22
*10	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-				22

DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

05	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2552	2	10	9	N	9				148
06	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2386	2	4	9	N	4				152
07	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	2626	2	1	9	N	1				153
08	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	2755	2	2	9	N	2	145	1		10
09	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2600	2	1	9	N	1				11
*10	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	2805	2	7	9	N	6				17

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

05	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-				16
06	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-				16
07	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-				16
08	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-				16
09	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-				16
*10	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			N	-0-				16

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

05	3553 X	3553	-0-	-0- B	-0-	3551	2	2	9	N	2					100
06	3540 X	3414	-0-	-126 B	-0-	3414	2			N	-0-					100
07	3658 X	3481	-0-	-177 B	-0-	3481	2			N	-0-					100
08	3658 X	3444	-0-	-214 B	-0-	3444	2			N	-0-					100
09	3540 X	3372	-0-	-168 B	-0-	3372	2			N	-0-					100
10	3565 X	3490	-0-	-75 B	-0-	3490	2			N	-0-					100

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

05	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2666	3	34	9	N	31	160	1			25
06	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3			N	-0-					25
07	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			N	-0-					25
08	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3			N	-0-					25
09	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3			N	-0-					25
*10	2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2671	3	6	9	N	5					30

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

05	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2380	2	4	9	N	4					82
06	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2337	2	3	9	N	3					85
07	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	2			N	-0-					85
08	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	2			N	-0-					85
09	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	2			N	-0-	62	1			23
*10	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2			N	-0-					23

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

05	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					12
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					12
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					50
06	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					50
07	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2			N	-0-					50
08	434	N	362	-0-	-72 B	-0-	362	2			N	-0-					50
09	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					50
*10	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					50

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					42
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					43
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					43
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	97	1	1697	2	N	-0-					145
06	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	94	1	1612	2	N	-0-					145
07	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	81	1	1515	2	N	-0-					145
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	97	1	1711	2	N	-0-					145
09	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	94	1	1599	2	N	-0-					145
*10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	97	1	1656	2	N	-0-					145

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	129	1	1281	2	N	10	195	1			179
							11	9									
06	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	125	1	1121	2	N	5					184
							6	9									
07	1488	N	1122	-0-	-366	-0-	108	1	1014	2	N	-0-					184
08	1426	N	1044	-0-	-382	-0-	90	1	947	2	N	6					190
							7	9									
09	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	78	1	927	2	N	15					205
							17	9									
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	97	1	1025	2	N	7					212
							8	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					352
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					352
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					352
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					352
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					352
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	28	1	1225	2	N	7					122
							8	9									
06	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	30	1	1213	2	N	7					129
							8	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1439	2	N	6					135
							7	9									
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1741	2	N	9					144
							10	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	30	1	1552	2	N	13					157
							14	9									
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	31	1	1694	2	N	-0-					157

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	832	2	N	2					221
							2	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	2	N	10					231
							11	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1174	2	N	11	187	1			55
							12	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1137	2	N	-0-					55
09	1200	N	638	-0-	-562	-0-	30	1	608	2	N	-0-					55
10	1209	N	892	-0-	-317	-0-	27	1	865	2	N	-0-					55

TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	N	7					226
							8	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	30	1	1654	2	N	-0-					226
07	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	31	1	1694	2	N	1	195	1			32
							1	9									
08	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	34	1	1676	2	N	-0-					32
09	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	30	1	1608	2	N	-0-					32
*10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	31	1	1712	2	N	-0-					32

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	23					232
						25	9									
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	2	N	20					252
						22	9									
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	2	N	7					259
						8	9									
08	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	31	1	1250	2	N	10					269
						11	9									
09	1440 N	1213	-0-	-227	-0-	30	1	1183	2	N	-0-					269
10	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	31	1	1260	2	N	-0-					269

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	31	1	1610	2	N	28					160
						31	9									
06	1620 N	1541	-0-	-79	-0-	30	1	1479	2	N	29					189
						32	9									
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	31	1	1626	2	N	10					199
						11	9									
08	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	31	1	1495	2	N	15					214
						17	9									
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	30	1	1533	2	N	13					227
						14	9									
10	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	31	1	1553	2	N	3	173	1			57
						3	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	2	N	-0-					69
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	876	2	N	-0-					69
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	856	2	N	-0-					69
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	N	-0-					69
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	30	1	887	2	N	-0-					69
10	899 N	864	-0-	-35	-0-	31	1	833	2	N	-0-					69

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	473	-0-	-116	-0-	27	1	445	2	N	1					165
							1	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	N	5					170
							6	9									
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	4					174
							4	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	8					182
							9	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	837	2	N	25					207
							28	9									
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	5	170	1			42
							6	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	31	1	1912	2	N	33					228
							36	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	30	1	1778	2	N	9					237
							10	9									
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	31	1	1791	2	N	-0-					237
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	31	1	1912	2	N	-0-					237
09	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	30	1	1736	2	N	46					283
							51	9									
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	31	1	1795	2	N	4					287
							4	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	31	1	2660	2	N	22					221
							24	9									
06	2610	N	2597	-0-	-13	-0-	30	1	2497	2	N	64					285
							70	9									
07	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	31	1	2474	2	N	105	188	1			202
							116	9									
08	2697	N	2489	-0-	-208	-0-	31	1	2440	2	N	16					218
							18	9									
09	2610	N	2390	-0-	-220	-0-	30	1	2332	2	N	25					243
							28	9									
*10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	31	1	2457	2	N	149	193	1			199
							164	9									

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					36
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					52
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					85
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					105

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

05	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	31	1	3552	2	N	5					171
							6	9									
06	3660	X	3500	-0-	-160	-0-	30	1	3463	2	N	6					177
							7	9									
07	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	31	1	3478	2	N	11					188
							12	9									
08	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	31	1	3498	2	N	13					201
							14	9									
09	3510	X	3324	-0-	-186	-0-	30	1	3284	2	N	9					210
							10	9									
10	3627	X	3203	-0-	-424	-0-	31	1	3163	2	N	8					218
							9	9									

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	-0-					148
06	750	N	558	-0-	-192	-0-	30	1	521	2	N	6					154
							7	9									
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	31	1	621	2	N	3					157
							3	9									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	N	11					168
							12	9									
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	29	1	528	2	N	-0-					168
10	651	N	544	-0-	-107	-0-	28	1	516	2	N	-0-					168

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	-0-					200
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	1					201
							1	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	963	2	N	-0-					201
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	-0-					201
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	887	2	N	-0-					201
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	N	-0-					201

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	31	1	5210	2	N	18					229
							20	9									
06	5220	X	5030	-0-	-190	-0-	30	1	4997	2	N	3					232
							3	9									
07	5394	X	5173	-0-	-221	-0-	31	1	5130	2	N	11					243
							12	9									
08	5394	X	5124	-0-	-270	-0-	31	1	5090	2	N	3					246
							3	9									
09	5130	X	4944	-0-	-186	-0-	30	1	4901	2	N	12					258
							13	9									
10	5270	X	5060	-0-	-210	-0-	31	1	5022	2	N	6	194	1			70
							7	9									

HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	30	1	2269	2	N	20					158
							22	9									
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	30	1	2468	2	N	24					182
							26	9									
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	30	1	2592	2	N	11					193
							12	9									
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	31	1	2881	2	N	21	179	1			35
							23	9									
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	30	1	2647	2	N	-0-					35
*10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	31	1	2582	2	N	30					65
							33	9									

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	31	1	2208	2	N	8					258
							9	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	30	1	1644	2	N	33					291
							36	9									
07	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	31	1	1348	2	N	-0-					291
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	31	1	1807	2	N	9					300
							10	9									
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	30	1	1706	2	N	15					315
							17	9									
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	N	16	187	1			144
							18	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	N	3					208
							3	9									
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	30	1	792	2	N	19					227
							21	9									
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	31	1	828	2	N	8					235
							9	9									
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	31	1	832	2	N	-0-					235
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	30	1	787	2	N	-0-					235
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	31	1	801	2	N	-0-					235

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1341	2	N	22	189	1			95
							24	9									
06	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	30	1	1195	2	N	1					96
							1	9									
07	1488	N	1175	-0-	-313	-0-	31	1	1144	2	N	-0-					96
08	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	31	1	1005	2	N	-0-					96
09	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	30	1	1070	2	N	-0-					96
10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	31	1	1101	2	N	-0-					96

GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	718	2	N	-0-					157
06	1050	N	604	-0-	-446	-0-	30	1	574	2	N	-0-					157
07	1116	N	448	-0-	-668	-0-	31	1	417	2	N	-0-					157
08	744	N	424	-0-	-320	-0-	31	1	393	2	N	-0-					157
09	600	N	368	-0-	-232	-0-	30	1	338	2	N	-0-					157
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	30	1	379	2	N	-0-					157

GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	31	1	1448	2	N	10					247
							11	9									
06	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	27	1	1228	2	N	15					262
							17	9									
07	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	29	1	1202	2	N	7					269
							8	9									
08	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	30	1	1309	2	N	25					294
							28	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	30	1	1393	2	N	7					301
							8	9									
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	31	1	1408	2	N	18					319
							20	9									

KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	-0-					184
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	30	1	357	2	N	-0-					184
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	31	1	363	2	N	-0-					184
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	2	N	-0-					184
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	30	1	336	2	N	-0-					184
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	31	1	333	2	N	-0-					184

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	31	1	4612	2	N	13					205
							14	9									
06	4440	X	4327	-0-	-113	-0-	30	1	4280	2	N	15					220
							17	9									
07	4619	X	4485	-0-	-134	-0-	31	1	4443	2	N	10					230
							11	9									
08	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	31	1	4414	2	N	4					234
							4	9									
09	4500	X	4387	-0-	-113	-0-	30	1	4342	2	N	14					248
							15	9									
*10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	31	1	4918	2	N	16					264
							18	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3588	-0-	-39	-0-	31	1	3543	2	N	13					238
							14	9									
06	3690	X	3310	-0-	-380	-0-	30	1	3249	2	N	28					266
							31	9									
07	3813	X	3431	-0-	-382	-0-	31	1	3382	2	N	16					282
							18	9									
08	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	31	1	3347	2	N	21					303
							23	9									
09	3540	X	3269	-0-	-271	-0-	30	1	3230	2	N	8					311
							9	9									
10	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	31	1	3198	2	N	14					325
							15	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

05	4619 X	4415	-0-	-204	-0-	4415	2			N	-0-					107
06	4860 X	4229	-0-	-631	-0-	4229	2			N	-0-					107
07	5022 X	4558	-0-	-464	-0-	4558	2			N	-0-					107
08	5022 X	4448	-0-	-574	-0-	4448	2			N	-0-					107
09	4410 X	4286	-0-	-124	-0-	4286	2			N	-0-					107
10	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	4459	2			N	-0-					107

XTO ENERGY INC. 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

05	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	61	1	1158	2	N	-0-					167
06	1350 N	1147	-0-	-203	-0-	59	1	1087	2	N	1	154	1			14
						1	9									
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	61	1	1210	2	N	-0-					14
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	61	1	1157	2	N	1					15
						1	9									
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	59	1	1469	2	N	4					19
						4	9									
*10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	61	1	2197	2	N	5					24
						6	9									

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	N	50	60	1			29
						55	9									
06	480 N	350	-0-	-130	-0-	10	1	340	2	N	-0-					29
07	527 N	308	-0-	-219	-0-	10	1	298	2	N	-0-					29
08	558 N	311	-0-	-247	-0-	10	1	301	2	N	-0-					29
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	10	1	786	2	N	-0-					29
*10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	10	1	657	2	N	-0-					29

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	413	2	34	9	N	31	105	1			35
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					35
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					35
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					35
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					35
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					35

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					23
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					23
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					23
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					23
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					23
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	953	-0-	-225	-0-	953	2			N	-0-					37
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	2			N	-0-					37
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1076	2	8	9	N	7					44
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2					46
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5					51
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	957	2	184	9	N	167	161	1			57

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	381	2	48	9	N	44					92
06	570	N	102	-0-	-468	-0-	102	2			N	-0-					92
07	279	N	22	-0-	-257	-0-	22	2			N	-0-					92
08	434	N	111	-0-	-323	-0-	111	2			N	-0-					92
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					92
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					92

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

05	1953	N	236	-0-	-1717	-0-	236	2			N	-0-					75
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					75
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					75
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					80
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					80
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					80
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					80
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					80
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					80

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					83
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					83
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					83
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					83
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					83
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					83

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

05	T. A.		-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					95
06	T. A.		428	-0-	428	428	417	2	11	9	N	10					105
07	T. A.		1852	-0-	1852	2280	1841	2	11	9	N	10					115
08	T. A.		2394	-0-	2394	4674	2388	2	6	9	N	5					120
09	T. A.		2234	-0-	2234	6908	2223	2	11	9	N	10					130
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	6908					N	NO RPT					130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	149	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		15	-0-	-21	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		255	-0-	255	255	252	2	3	9	N	3					3
07	T. A.		903	-0-	903	1158	901	2	2	9	N	2					5
08	T. A.		870	-0-	870	2028	867	2	3	9	N	3					8
09	T. A.		777	-0-	777	2805	775	2	2	9	N	2					10
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2805					N	NO RPT					10

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	108	-0-	-295	-0-	62	1	32	2	N	13	189	1			34
							14	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	370	2	65	9	N	59					93
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	467	1	1029	2	N	84					177
							92	9									
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	500	1	543	2	N	86	183	1			80
							95	9									
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	483	1	500	2	N	64					144
							70	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2068	2	11	9	N	10	192	1			245
06	2100	N	1178	-0-	-922	-0-	1169	2	9	9	N	8					253
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					253
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2199	2	68	9	N	62	188	1			127
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1887	2	39	9	N	35					162
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					162

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	648	3	10	9	N	9					121
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	622	3	2	9	N	2					123
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	639	3	3	9	N	3					126
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					126
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					126
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5234	-0-	-532	-0-	5223	2	11	9	N	10	195	1			287
06	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	4985	2	116	9	N	105	194	1			198
07	5766	X	5271	-0-	-495	-0-	5065	2	206	9	N	187	187	1			198
08	5766	X	5183	-0-	-583	-0-	4951	2	232	9	N	211	187	1			222
09	5340	X	4898	-0-	-442	-0-	4734	2	164	9	N	149					371
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					371

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					28
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					28
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					28
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					28
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					28
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					28

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					43
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					43
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					43
08	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					43
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					43
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					43

SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

*03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					14
*04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					14
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					14
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					14
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					14
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					14
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					14
10	341	N	31	-0-	-310	-0-	31	3			N	-0-					14

DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					100
06	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	3			N	-0-					100
07	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	3			N	-0-					100
08	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	3			N	-0-					100
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					100
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					100

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					60
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					60
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					60
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					60
*07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					60
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					60
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					60
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					53
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					53
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					53
*06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					53
*07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					53
*08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					53
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					53
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					53

PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460

*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	3	9	9	N	8					82
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					82
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					82
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					82
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					82
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					82
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					82
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					82

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	706	2	N	-0-					67
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	60	1	660	2	N	-0-					67
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	N	-0-					67
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	60	1	667	2	N	-0-					67
09	720	N	569	-0-	-151	-0-	46	1	523	2	N	-0-					67
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	62	1	722	2	N	-0-					67

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	N	-0-					28
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	N	-0-					28
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-					28
08	961	N	560	-0-	-401	-0-	60	1	500	2	N	-0-					28
09	930	N	13	-0-	-917	-0-	2	1	11	2	N	-0-					28
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					23
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					23
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					23
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					23
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					23
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					23

EOG RESOURCES, INC. 253162

BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

05	2914 X	2624	-0-	-290	-0-	97	1	2495	2	N	29					212
						32	9									
06	2670 X	2012	-0-	-658	-0-	72	1	1933	2	N	6					218
						7	9									
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	97	1	2561	2	N	26	182	1			62
						29	9									
08	2635 N	2498	-0-	-137	-0-	97	1	2381	2	N	18					80
						20	9									
09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	94	1	2319	2	N	8					88
						9	9									
10	2697 N	2441	-0-	-256	-0-	97	1	2325	2	N	17					105
						19	9									

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

05	713 N	361	-0-	-352	-0-	42	1	319	2	N	-0-					33
06	540 N	296	-0-	-244	-0-	41	1	255	2	N	-0-					33
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	66	1	434	2	N	-0-					33
08	372 N	173	-0-	-199	-0-	41	1	132	2	N	-0-					33
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	47	1	334	2	N	-0-					33
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	84	1	437	2	N	-0-					33

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	97	1	1313	2	N	-0-					95
06	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	87	1	1183	2	N	5					100
						6	9									
07	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	97	1	1257	2	N	-0-					100
08	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	97	1	1246	2	N	-0-					100
09	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	94	1	1192	2	N	-0-					100
10	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	97	1	1230	2	N	-0-					100

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	97	1	393	2	N	15					304
						17	9									
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	94	1	378	2	N	30					334
						33	9									
07	527 N	466	-0-	-61	-0-	97	1	360	2	N	8					342
						9	9									
08	496 N	321	-0-	-175	-0-	62	1	251	2	N	7					349
						8	9									
09	510 N	309	-0-	-201	-0-	44	1	262	2	N	3	178	1			174
						3	9									
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	75	1	322	2	N	5					179
						6	9									

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	97	1	1156	2	N	17					381
						19	9									
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	94	1	739	2	N	10	191	1			200
						11	9									
07	1550 N	901	-0-	-649	-0-	97	1	796	2	N	7					207
						8	9									
08	1271 N	908	-0-	-363	-0-	97	1	811	2	N	-0-					207
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	94	1	860	2	N	13	188	1			32
						14	9									
*10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	97	1	907	2	N	15					47
						17	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956

05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	351	1	353	2	N	-0-					-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	340	1	331	2	N	-0-					-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	351	1	307	2	N	-0-					-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	342	1	251	2	N	-0-					-0-
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	331	1	250	2	N	-0-					-0-
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	342	1	248	2	N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

05	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					199
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					199
07	2790 N	2670	-0-	-120	-0-	2656	3	14	9	N	13	86	1			126
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2606	3	17	9	N	15					141
09	2580 N	2500	-0-	-80	-0-	2500	3			N	-0-					141
10	2666 N	2588	-0-	-78	-0-	2588	2			N	-0-					141

MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

05	4650 X	4581	-0-	-69	-0-	4567	3	14	9	N	13					200
06	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4810	3	14	9	N	13					213
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5100	3	14	9	N	13	101	1			125
08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5218	3	61	9	N	55					180
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5169	3	52	9	N	47					227
*10	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5311	2	14	9	N	13					240

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

05	465 N	336	-0-	-129	-0-	262	3	74	9	N	67					286
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	516	3	123	9	N	112					398
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	462	3	109	9	N	99	183	1			314
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	456	3	80	9	N	73	185	1			202
09	630 N	541	-0-	-89	-0-	440	3	101	9	N	92					294
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	475	2	34	9	N	31					325

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					90
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					90
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					90
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					90
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					90
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					90

HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					843
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					843
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					843
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					843
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					843
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					843

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282					290
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					144
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					144
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					144
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					144
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					144
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					597
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					597
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					597
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					597
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					597
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					597

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					180
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					180
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					180
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					180
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					180
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					225
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					225
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					225
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					225
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					124
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					124
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					124
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	533	2	111	9	N	101					225
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					225
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					120
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					120
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					120
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	266	2	4	9	N	4					124
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					124
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					20
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					20
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					20
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	839	2	110	9	N	100					120
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					55
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					55
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					55
08	806	N	569	-0-	-237	-0-	569	2			N	-0-					55
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					42
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					42
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					42
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					42
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					105
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					105
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					105
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					105
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					130
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					130
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					130
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					130
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					81
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					81
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					81
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					236
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					236
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					236
08	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			N	-0-					236
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					236
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236					236
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	103	2	108	9	N	98					155
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					155
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					100
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					100
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					100
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	781	2	39	9	N	35					135
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					135
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					23
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					23
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					23
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	289	2	85	9	N	77					100
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					149
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					149
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					149
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					149
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					149
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149					149
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					140
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					140
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					140
08	2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2129	2			N	-0-					140
*09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					95
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					95
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					95
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	163	2	50	9	N	45					140
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266					266
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					20
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					20
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					20
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	328	2	83	9	N	75					95
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					95
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17673 X	5413	-0-	-12260	-0-	5413	3			N	-0-					150
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					150
07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					150
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					150
09	1560 X	896	-0-	-664	-0-	896	2			N	-0-					150
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					150

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					60
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					60
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					60
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					60
*09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					80
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					80
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					80
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	616	2	14	9	N	13					93
*09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					93
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					500
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					500
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					500
08	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					500
*09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					500
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					500

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					118
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					118
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					118
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	4					122
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					122
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					185
06	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					185
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					185
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1631	2	504	9	N	458					643
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					643
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					643

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					32
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					32
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					32
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1096	2	168	9	N	153					185
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					185
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					584
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					584
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					584
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					584
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					584
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					584

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					108
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					108
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					108
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					108
*09	3000	N	4329	-0-	1329	1329	1710	2	2619	9	N	2381					2489
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1329					N	NO RPT					2489

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

05	9225	X	221	-0-	-9004	-0-	221	3			N	-0-					10
06	240	X	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					10
07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					10
08	852	X	852	-0-	-0-	-0-	221	2	631	9	N	574					584
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					584
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					584

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					68
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					68
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					68
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	343	2	24	9	N	22					90
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					126
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					126
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					126
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	81	2	2599	9	N	2363					2489
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2489
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2489

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					162
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					162
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					162
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					162
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					42
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					42
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					42
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	893	2	108	9	N	98					140
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					484
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					484
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					484
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					484
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					1231
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					1231
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					1231
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					1231
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1231
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1231

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376					376
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					137
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					137
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					137
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1085	2	28	9	N	25					162
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					88
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					88
07	589	X	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					88
08	979	X	979	-0-	-0-	-0-	543	2	436	9	N	396					484
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					484
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					836
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					836
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					836
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					836
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					836
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					836

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	689					836
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					836
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					836

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					74
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					74
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					74
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	764	2	1155	9	N	1050					1124
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					1124
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	49	2	35	9	N	32					32
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					127
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					127
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					127
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	966	2	22	9	N	20					147
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					147
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					1354
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					1354
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					1354
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			N	-0-					1354
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1354
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1354

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					81
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					81
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					81
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					81
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					251
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					251
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					251
08	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	2			N	-0-					251
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					251
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					52
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	351	2	10	9	N	9					61
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					291
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					291
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					291
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	378	2	1169	9	N	1063					1354
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					1354
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1354

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					602
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					602
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					602
08	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					602
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					602
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					602

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					172
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					172
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					172
08	744	N	424	-0-	-320	-0-	424	2			N	-0-					172
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					172
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251					251
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					95
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					95
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					95
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					95
*09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					5
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					5
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					5
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1108	2	315	9	N	286					291
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					291
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	602					602
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					602
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					602

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					25
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					25
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					25
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	365	2	8	9	N	7					32
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					130
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					130
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					130
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					130
*09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					130
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	301	2	30	9	N	27					27
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					137
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					137
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					137
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					137
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					137
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3157	-0-	-625	-0-	3157	3			N	-0-					300
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					300
07	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			N	-0-					300
08	3472	X	2954	-0-	-518	-0-	2954	2			N	-0-					300
*09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					300
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					300

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3874	-0-	774	1994	3842	3	32	9	N	29	396	1			700
06	3000	N	3763	-0-	763	2757	3359	3	404	9	N	367					1067
07	6174	X	3417	-0-	-2757	-0-	3417	2			N	-0-					1067
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					1067
*09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					1067
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1067

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					752
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					752
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					752
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					752
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					752
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					752

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	110					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					880
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					880
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					880
08	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	2			N	-0-					880
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					880
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					55
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					55
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					55
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	371	2	270	9	N	245					300
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					300
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					121
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					121
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					121
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	139	2	1041	9	N	946					1067
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1067
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1067

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					198
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					198
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					198
08	961	N	368	-0-	-593	-0-	368	2			N	-0-					198
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					198
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	719					752
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					752
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					752

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3123	-0-	23	325	3123	3			N	-0-					118
06	2753	N	2428	-0-	-325	-0-	2428	3			N	-0-					118
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					118
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					118
*09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					118
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					118

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					158
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					158
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					158
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					158
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					158
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					155
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					155
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					155
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					155
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					155
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					121
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					121
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					121
08	992	N	650	-0-	-342	-0-	565	2	85	9	N	77					198
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					198
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					130
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					130
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					130
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					60
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					60
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					60
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1599	2	319	9	N	290					350
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					350
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					120
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					120
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					120
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	334	2	42	9	N	38					158
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					158
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					826
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					826
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					826
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					826
*09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					826
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					826

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					106
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					106
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					106
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	713	2	15	9	N	14					120
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	66					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					66
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					66

BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					100
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					100
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					100
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	942	2	277	9	N	252					352
*09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					352
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					100
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					100
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					100
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					100
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

05	2821 X	2674	-0-	-147	-0-	2674	2			N	-0-					2724
06	3030 X	2499	-0-	-531	-0-	2499	2			N	-0-					2724
07	2821 X	2666	-0-	-155	-0-	2666	2			N	-0-					2724
08	2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2642	2			N	-0-					2724
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					2724
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					2724

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					243
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					243
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					243
08	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	2472	2			N	-0-					243
*09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					243
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	661	2	110	9	N	100					100
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					60
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					60
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					60
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					60
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	705	2	61	9	N	55					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					8
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					8
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					8
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	496	2	964	9	N	876					884
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					884
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					884

BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					385
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					385
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					385
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					385
*09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					385
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	385					385
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					117
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					117
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					117
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	601	2	139	9	N	126					243
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					243
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189					332
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					332

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					100
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					100
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					100
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	622	2	44	9	N	40					140
*09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					143
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					280
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					280
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					280
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					280
*09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					280
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					142
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					142
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					142
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					142
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					142
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					23
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					23
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					23
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					23
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					70
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					70
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					70
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	823	2	347	9	N	315					385
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					385
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					150
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					150
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					150
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					150
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					150
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2345					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2345					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2345					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	743	-0-	743	3088	614	2	129	9	N	117					117
09	14B2	EXT	579	-0-	579	3667	579	2			N	-0-					117
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3667					N	NO RPT					117

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					160
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					160
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					160
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	551	2	189	9	N	172					332
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					332
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					332

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					28
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					28
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					28
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					28
*09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					90
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					90
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					90
08	961	N	958	-0-	-3	-0-	947	2	11	9	N	10					100
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260					280
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					42
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					42
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					42
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					42
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					220
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					220
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					220
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					220
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					220
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					135
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					135
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					135
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	450	2	28	9	N	25					160
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					160
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					180
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					180
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					180
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					180
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					180
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					117
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					117
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					117
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					117
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					190
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					190
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					190
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					190
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					190
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					84
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					84
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					84
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					84
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					90
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					90
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					90
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	420	2	30	9	N	27					117
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					216
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					216
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					216
08	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					216
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					216
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					261
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					261
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					261
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					261
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					261
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	920	3	206	9	N	187	187	1			213
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					213
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					213
08	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	2			N	-0-					213
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					213
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	396	2	22	9	N	20					20
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					204
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					204
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					204
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					204
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					204
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					38
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					38
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					38
08	1085	N	398	-0-	-687	-0-	202	2	196	9	N	178					216
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					216
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					80
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					80
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					80
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	783	2	199	9	N	181					261
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					261
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					60
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					60
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					60
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					60
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					28
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					28
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					28
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					28
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	160					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					85
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					85
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					85
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					85
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					105
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					105
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					105
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					105
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					120
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					120
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					120
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					120
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					78
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					78
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					78
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					78
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					280
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					280
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					188
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					188
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					188
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					188
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					188
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

05	12586	X	1295	-0-	-11291	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1181	-0-	-927	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1221	-0-	-856	-0-	1105	2	116	9	N	105					105
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162					162
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					48
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					48
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					48
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					48
*09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	780	2	1458	9	N	1325					1373
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1373

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					87
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					87
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					87
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	489	2	1415	9	N	1286					1373
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					1373
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1373

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280					280
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					150
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					150
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					150
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					150
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					26
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					26
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					26
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	600	2	85	9	N	77					103
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					87
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					87
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					87
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					87
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					55
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					55
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					55
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					55
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					57
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					57
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					57
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	270	2	102	9	N	93					150
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					150
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1413					1439
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1439

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					193
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					193
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					193
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					193
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					193
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					20
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					20
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					20
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	463	2	97	9	N	88					108
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168					168
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					115
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					115
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					115
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					115
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					143
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					143
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					143
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-					143
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					143
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					45
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					45
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					45
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	328	2	85	9	N	77					122
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					122
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					271
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					271
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					271
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					271
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					271
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					40
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					40
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					40
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					150
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					150
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					150
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	754	2	22	9	N	20					170
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					170
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					132
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					132
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					132
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	677	2	42	9	N	38					170
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					170
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					108
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					108
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					108
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					108
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					45
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					45
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					45
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	446	2	94	9	N	85					130
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151					151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-				60
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-				60
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				60
08	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-				60
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108				163
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				163

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45				45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				20
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				20
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				20
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				20
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	284	2	28	9	N	25				45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-				147
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-				147
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-				147
08	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-				147
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-				147
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-				82
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				82
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				82
08	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-				82
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	631	2	88	9	N	80				162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					20
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					20
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					20
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					20
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	238	2	79	9	N	72					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					48
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					48
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					48
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1136	2	30	9	N	27					75
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					140
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					140
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					140
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	489	2	57	9	N	52					192
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					192
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					192
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					122
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					122
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					122
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					122
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					122
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					43
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					43
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					43
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	616	2	131	9	N	119					162
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					182
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					182
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					182
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					182
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					182
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					141
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					141
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					141
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					141
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					141
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					15
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					15
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					15
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	227	2	118	9	N	107					122
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					122
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	1			60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					126
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					126
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					126
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	594	2	1	9	N	1					127
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					174
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					174
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					174
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					174
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					174
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	375					375
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					203
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					203
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					203
08	868 N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					203
*09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					203
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					20
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					20
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					20
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2029	2	212	9	N	193					213
*09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					213
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					140
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					140
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					140
08	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					140
*09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196					196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	480					480
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					480

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-				53
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-				53
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				53
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	690	2	112	9	N	102				155
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				155
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-				774
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-				774
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				774
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-				774
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				774
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				774

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-				969
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-				969
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				969
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-				969
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				969
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				969

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					132
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					132
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					132
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					132
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	774					774
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					774
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					774

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					68
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					68
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					68
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					68
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					67
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					67
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					67
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					67
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					53
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					53
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					53
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					53
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	842					842
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					842
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					842

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					53
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					53
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					53
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	409	2	42	9	N	38					91
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					91
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					45
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					45
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					45
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	793	2	9	9	N	8					53
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					33
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					33
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					33
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					33
*09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					28
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					28
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					28
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					28
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					160
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					160
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					160
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					160
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					160
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	571	3	66	9	N	60					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	564	2	129	9	N	117					257
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					257
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	1907	3	208	9	N	189	189	1			120
06	1950	X	1853	-0-	-97	-0-	1853	3			N	-0-					120
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					120
08	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	1815	2			N	-0-					120
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					75
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1696	N	1696		-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					192
06	1611	N	1611		-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					192
07	1762	N	1762		-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					192
08	1826	N	1826		-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					192
*09	1700	N	1700		-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					192
10	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	734	N	734		-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					205
06	791	N	791		-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					205
07	691	N	691		-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					205
08	784	N	784		-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					205
*09	767	N	767		-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					205
10	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1196	N	1196		-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					120
06	1166	N	1166		-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					120
07	1171	N	1171		-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					120
08	1286	N	1286		-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					120
*09	1229	N	1229		-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					120
10	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345		-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					380
06	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
07	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
08	341	N	258		-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					380
*09	262	N	262		-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					380
10	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	96					160
09	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1323	N	1323		-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					59
06	1238	N	1238		-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					59
07	804	N	804		-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					59
08	1613	N	1613		-0-	-0-	-0-	1546	2	67	9	N	61					120
*09	1638	N	1638		-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					120
10	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1309	N	1309		-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					221
06	1154	N	1154		-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					221
07	1336	N	1336		-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					221
08	1349	N	1349		-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					221
*09	1297	N	1297		-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					221
10	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					150
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					150
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					150
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					150
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					150
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					172
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					172
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					172
08	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	2			N	-0-					172
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					172
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					94
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					94
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					94
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	1994	2	136	9	N	124					218
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					218
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					12
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					12
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					12
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	801	2	678	9	N	616					628
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					628
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					628

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					250
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					250
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					250
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					250
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					250
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					140
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					140
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					140
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					140
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					220
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					220
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					220
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					220
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					220
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					123
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					123
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					123
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	82	2	7	9	N	6					129
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					129
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					173
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					173
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					173
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2062	2	85	9	N	77					250
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					250
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					38
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					38
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					38
08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1005	2	169	9	N	154					192
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					192
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					79
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					79
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					79
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	895	2	139	9	N	126					205
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					205
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305					380
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					138
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					138
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					138
08	930	N	3	-0-	-927	-0-	3	2			N	-0-					138
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					138
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					270
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2202	3	211	9	N	192					462
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					462
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					462
*09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2450	2	173	9	N	157	157	1			462
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					462

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					320
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					320
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					320
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					320
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					320
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					71
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					71
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					71
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1182	2	165	9	N	150					221
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					221
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					83
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					83
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					83
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					83
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

05	3100	N	567	-0-	-2533	1129	567	2			N	-0-					323
06	1523	N	394	-0-	-1129	-0-	394	2			N	-0-					323
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
08	930	X	304	-0-	-626	-0-	304	2			N	-0-					323
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					323
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					323

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					160
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					160
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					160
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	342	2	13	9	N	12					172
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					172
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					115
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					115
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					115
08	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					115
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					90
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					90
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					90
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	827	2	206	9	N	187					277
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					277
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					167
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					167
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					167
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					167
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					167
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153					250
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					37
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					37
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					37
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1284	2	113	9	N	103					140
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					17
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					17
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					17
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	760	2	223	9	N	203					220
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					220
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					235
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					235
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					235
08	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	2			N	-0-					235
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					235
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					87
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					87
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					87
08	2945	N	2813	-0-	-132	-0-	2813	2			N	-0-					87
*09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					84
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					84
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					84
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					84
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					153
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1409	3	216	9	N	196	196	1			153
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					153
08	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	2			N	-0-					153
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					153
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					168
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					168
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					168
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	326	2	167	9	N	152					320
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					320
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	323					323
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3048	N	2669	-0-	-379	-0-	2669	2			N	-0-					2734
06	2760	X	2678	-0-	-82	-0-	2678	2			N	-0-					2734
07	2852	X	2746	-0-	-106	-0-	2746	2			N	-0-					2734
08	2852	X	2746	-0-	-106	-0-	2746	2			N	-0-					2734
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					2734
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2734

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					198
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					198
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					198
08	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					198
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					198
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					122
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					122
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					122
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					122
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					122
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	939	3	6	9	N	5					53
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					53
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					53
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					53
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					100
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					100
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					100
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	820	2	74	9	N	67					167
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	689	2	63	9	N	57	164	1			60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					280
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					280
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					280
08	837	N	569	-0-	-268	-0-	569	2			N	-0-					280
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					280
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					127
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					127
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					127
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					127
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					242
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					242
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					242
08	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					242
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					242
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					45
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					45
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					45
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					45
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	180					235
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					68
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					68
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					68
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					68
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					120
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					120
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					120
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					120
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					324
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					324
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					324
08	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	2387	2			N	-0-					324
*09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					324
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					152
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					152
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					152
08	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864	2			N	-0-					152
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					152
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					64
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					64
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					64
08	1519	N	936	-0-	-583	-0-	936	2			N	-0-					64
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					220
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					220
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					220
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					220
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					220
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	547	-0-	-2553	158188	547	3			N	-0-					53
06	158730	X	542	-0-	-158188	-0-	542	3			N	-0-					53
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					53
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	553	2	152	9	N	138					191
*09	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					191
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2074	-0-	-282	-0-	2074	3			N	-0-					140
06	2190	X	1948	-0-	-242	-0-	1948	3			N	-0-					140
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					140
08	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					140
*09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					336
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					336
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					336
08	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2			N	-0-					336
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					336
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					225
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					225
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					225
08	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	1931	2			N	-0-					225
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					225
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					237
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					237
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					237
08	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	2479	2			N	-0-					237
*09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					237
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2576	-0-	-59	-0-	2576	3			N	-0-					200
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					200
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					200
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					200
*09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					200
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					76
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					76
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					76
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1808	2	26	9	N	24					100
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280					280
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					148
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					148
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					148
08	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1486	2			N	-0-					148
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					148
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					10
06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-					10
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					10
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					10
*09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					10
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					310
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					310
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					310
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					310
*09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					310
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					310

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					2555
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					2555
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					2555
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					2555
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					2555
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2555

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					305
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					305
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					305
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1124	2	259	9	N	235					540
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					540
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					540

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					80
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					80
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					80
08	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2			N	-0-					80
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					86
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					86
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					86
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					86
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

05	3065	N	2645	-0-	-420	-0-	2645	3			N	-0-					764
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					764
07	1953	X	1020	-0-	-933	-0-	1020	2			N	-0-					764
08	1953	X	742	-0-	-1211	-0-	742	2			N	-0-					764
09	1890	X	756	-0-	-1134	-0-	756	2			N	-0-					764
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					764

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

05	2914	X	2115	-0-	-799	-0-	2115	3			N	-0-					447
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					447
07	2666	X	2587	-0-	-79	-0-	2587	2			N	-0-					447
08	2666	X	1520	-0-	-1146	-0-	1520	2			N	-0-					447
*09	3000	N	3049	-0-	49	49	3049	2			N	-0-					447
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					159
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					159
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					159
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-					159
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					159
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					99

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

05	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	2206	3			N	-0-					157
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					157
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					157
08	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	1988	2			N	-0-					157
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					157
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					137
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					137
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					137
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	676	2	190	9	N	173					310
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					310
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					242
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					242
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					242
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					242
*09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					242
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					281
06	2850	X	2519	-0-	-331	-0-	2519	3			N	-0-					281
07	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	2486	2			N	-0-					281
08	2728	X	2406	-0-	-322	-0-	2406	2			N	-0-					281
09	2580	X	2409	-0-	-171	-0-	2409	2			N	-0-					281
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					281

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					311

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					370
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					370
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					370
08	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	2			N	-0-					370
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					370
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					259
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					259
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					259
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					259
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					259
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3251	-0-	151	151	3251	3			N	-0-					160
06	3258	X	3107	-0-	-151	-0-	3107	3			N	-0-					160
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					160
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					160
*09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					160
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	746	3	189	9	N	172	172	1			451
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					451
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					451
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					451
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					451
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2930	N	2634	-0-	-296	-0-	2441	3	193	9	N	175					845
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					845
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					845
08	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	2433	2			N	-0-					845
09	2400	X	2174	-0-	-226	-0-	2174	2			N	-0-					845
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					845

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					344
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					344
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					344
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					344
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					344
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					344

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	422					447
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					162
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					162
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					162
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					162
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					130
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					130
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					130
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	1443					1573
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					1573
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	183197					N	NO RPT					1573

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					100
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					100
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					115
06	8850	X	8676	-0-	-174	-0-	8676	2			N	-0-					115
07	9579	X	8629	-0-	-950	-0-	8629	2			N	-0-					115
08	9579	X	8932	-0-	-647	-0-	8774	2	158	9	N	144					259
09	8850	X	8298	-0-	-552	-0-	8298	2			N	-0-					259
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					259

MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	13488	-0-	-431	-0-	13488	2			N	-0-					191
06	13980	X	12713	-0-	-1267	-0-	12713	2			N	-0-					191
07	14446	X	12952	-0-	-1494	-0-	12952	2			N	-0-					191
08	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	260					451
09	13560	X	11707	-0-	-1853	-0-	11707	2			N	-0-					451
10	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					451

FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6544	-0-	-1144	-0-	6544	2			N	-0-					85
06	8730	X	6418	-0-	-2312	-0-	6293	2	125	9	N	114	179	1			20
07	9021	X	6608	-0-	-2413	-0-	6347	2	261	9	N	237					257
08	7161	X	6317	-0-	-844	-0-	6317	2			N	-0-					257
09	6570	X	6230	-0-	-340	-0-	6019	2	211	9	N	192	192	1			257
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					257

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4177	-0-	-907	-0-	3758	2	419	9	N	381	381	1			3796
06	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7043	2	78	9	N	71					3867
07	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					3867
08	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	16117	2			N	-0-					3867
*09	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	9716	2	426	9	N	387	554	1			3700
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					3700

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2030	-0-	-264	-0-	2030	2			N	-0-					147
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					147
07	2449	X	1849	-0-	-600	-0-	1849	2			N	-0-					147
08	2232	X	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					147
09	2160	X	994	-0-	-1166	-0-	994	2			N	-0-					147
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					121
06	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	12400	2	177	9	N	161					282
07	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					282
08	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	18123	2			N	-0-					282
*09	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					282
10	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					282

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					27
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					27
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					27
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

05	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					6
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					6
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					6
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					6
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					6
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	N	-0-					-0-
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	30	1	169	2	N	-0-					-0-
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	31	1	205	2	N	-0-					-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	31	1	195	2	N	-0-					-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	2	N	-0-					-0-
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	-0-					-0-

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

05	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					22
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					22
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					22
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					22
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					22
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					22

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1498	-0-	-827	-0-	1498	2			N	-0-					40
06	1860	N	656	-0-	-1204	-0-	656	2			N	-0-					40
07	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					40
08	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1291	2			N	-0-					40
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					40
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					40

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	2	22	9	N	20					220
06	780	N	243	-0-	-537	-0-	239	2	4	9	N	4					224
07	806	N	342	-0-	-464	-0-	319	2	23	9	N	21	177	1			68
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1741	2	41	9	N	37					105
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	883	2	32	9	N	29	60	1			74
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1378	2	23	9	N	21					95

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	N	6					53
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2356	2	13	9	N	12					65
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1489	2	17	9	N	15					80
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2227	2	3	9	N	3					83
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					83
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					83

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	4					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					165
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	2	3	9	N	3					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					17
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					17
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					17
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					17
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2596	2	19	9	N	17					70
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					70
07	1674	N	1094	-0-	-580	-0-	1088	2	6	9	N	5					75
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2671	2	20	9	N	18					93
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3	9	N	3	60	1			36
*10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2613	2	21	9	N	19					55

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

05	14B2	EXT	24	-0-	24	44	24	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	76	-0-	76	120	76	2			N	-0-					-0-
07	158	X	38	-0-	-120	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	N	7					169
							8	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	30	1	1637	2	N	-0-					169
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	31	1	1605	2	N	3					172
							3	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	N	-0-					172
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	30	1	1516	2	N	-0-					172
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	31	1	1637	2	N	1					173
							1	9									

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	2	N	-0-					174
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	30	1	592	2	N	-0-					174
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	N	-0-					174
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	N	-0-					174
09	630	N	482	-0-	-148	-0-	30	1	452	2	N	-0-					174
10	682	N	582	-0-	-100	-0-	31	1	551	2	N	-0-					174

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					177
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	30	1	20	2	N	-0-					177
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31	1	13	2	N	-0-					177
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	N	-0-					177
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	30	1	16	2	N	-0-					177
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	N	-0-					177

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	2	N	-0-					23
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	2	N	-0-					23
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	N	-0-					23
08	806	N	728	-0-	-78	-0-	31	1	697	2	N	-0-					23
09	780	N	645	-0-	-135	-0-	30	1	615	2	N	-0-					23
10	806	N	610	-0-	-196	-0-	31	1	579	2	N	-0-					23

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	N	-0-					76
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-					76
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-					76
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	31	1	174	2	N	-0-					76
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-					76
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	-0-					76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	74	1	425	2	N	-0-					44
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	80	1	464	2	N	-0-					44
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	69	1	370	2	N	-0-					44
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	63	1	488	2	N	-0-					44
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	57	1	480	2	N	-0-					44
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	77	1	501	2	N	-0-					44

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	31	1	908	2	N	-0-					94
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	30	1	857	2	N	-0-					94
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	31	1	911	2	N	-0-					94
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	-0-					94
09	900	N	685	-0-	-215	-0-	30	1	655	2	N	-0-					94
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	-0-					94

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

05	434	N	355	-0-	-79	-0-	31	1	324	2	N	-0-					-0-
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	30	1	393	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	30	1	338	2	N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	31	1	427	2	N	-0-					-0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	N	-0-					187
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	30	1	614	2	N	-0-					187
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	31	1	681	2	N	-0-					187
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	2	N	-0-					187
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	N	-0-					187
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	31	1	658	2	N	-0-					187

BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	45	1	141	2	N	-0-					27
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	45	1	136	2	N	-0-					27
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	45	1	131	2	N	-0-					27
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	45	1	134	2	N	-0-					27
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	43	1	131	2	N	-0-					27
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	46	1	145	2	N	-0-					27

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	57	1	255	2	N	-0-					81
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	57	1	253	2	N	-0-					81
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	57	1	248	2	N	-0-					81
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	54	1	234	2	N	-0-					81
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	57	1	263	2	N	-0-					81
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	57	1	262	2	N	-0-					81

PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	-0-					117
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N	-0-					117
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	-0-					117
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-					117
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	30	1	381	2	N	-0-					117
10	465	N	277	-0-	-188	-0-	31	1	246	2	N	-0-					117

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	2	N	-0-					67
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	36	1	118	2	N	-0-					67
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	28	1	76	2	N	-0-					67
08	155	N	23	-0-	-132	-0-	15	1	8	2	N	-0-					67
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	20	1	113	2	N	-0-					67
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	2	N	-0-					67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

TRENFIELD -789- WELL #: 1 RRCID -> 111674 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	1			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2021 - WELL PLUGGED 7/2/2021

BRIGHAM -795- WELL #: 2 RRCID -> 117356 COMPL. DATE 02/10/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7716 - 7921

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021 - WELL PLUGGED 6/1/2021

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	43	1	121	2	N	-0-					174
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	43	1	119	2	N	-0-					174
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	N	-0-					174
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	42	1	106	2	N	-0-					174
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	40	1	99	2	N	-0-					174
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	41	1	108	2	N	-0-					174

BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	67	1	357	2	N	-0-					215
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	64	1	322	2	N	5					220
						6	9									
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	69	1	360	2	N	-0-					220
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	64	1	325	2	N	24	184	1			60
						26	9									
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	65	1	354	2	N	1					61
						1	9									
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	59	1	313	2	N	-0-					61

GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

05	465 N	405	-0-	-60	-0-	31	1	374	2	N	-0-					80
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	N	-0-					80
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	-0-					80
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	-0-					80
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-					80
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	31	1	490	2	N	-0-					80

TRENFIELD -789- WELL #: 3 RRCID -> 146376 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2021 - WELL PLUGGED 6/25/2021

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	809	2	N	-0-					142
06	990 N	845	-0-	-145	-0-	30	1	815	2	N	-0-					142
07	899 N	841	-0-	-58	-0-	31	1	810	2	N	-0-					142
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	-0-					142
09	840 N	582	-0-	-258	-0-	30	1	552	2	N	-0-					142
*10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	N	-0-					142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	31	1	299	2	N	-0-					128
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	30	1	278	2	N	-0-					128
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	31	1	303	2	N	-0-					128
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	31	1	304	2	N	-0-					128
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	N	-0-					128
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	31	1	305	2	N	-0-					128

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	N	-0-					163
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	30	1	260	2	N	-0-					163
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	31	1	288	2	N	-0-					163
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-					163
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	-0-					163
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	4					167
							4	9									

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					44
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					44
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					44
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					44
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					44
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					44

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

05	155	N	124	-0-	-31	-0-	31	1	93	2	N	-0-					102
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	30	1	96	2	N	-0-					102
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	31	1	106	2	N	-0-					102
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	31	1	83	2	N	-0-					102
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	30	1	77	2	N	-0-					102
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	2	N	-0-					102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	N	-0-					163
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	30	1	289	2	N	-0-					163
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	31	1	334	2	N	-0-					163
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	31	1	339	2	N	-0-					163
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	30	1	283	2	N	-0-					163
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					163

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	35	1	43	2	N	-0-					109
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	35	1	46	2	N	-0-					109
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	36	1	44	2	N	-0-					109
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	34	1	34	2	N	-0-					109
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	35	1	50	2	N	-0-					109
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	35	1	42	2	N	-0-					109

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	31	1	1316	2	N	13					225
							14	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	2	N	24	187	1			62
							26	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	N	28					90
							31	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1261	2	N	10					100
							11	9									
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	30	1	1211	2	N	-0-					100
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	31	1	1266	2	N	17					117
							19	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	55	1	255	2	N	-0-					37
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	54	1	229	2	N	-0-					37
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	58	1	264	2	N	-0-					37
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	55	1	258	2	N	-0-					37
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	257	2	N	-0-					37
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	52	1	207	2	N	-0-					37

BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	58	1	269	2	N	-0-					92
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	59	1	273	2	N	-0-					92
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	59	1	271	2	N	-0-					92
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	266	2	N	-0-					92
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	56	1	261	2	N	-0-					92
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	59	1	276	2	N	-0-					92

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	N	-0-					45
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	101	2	N	212					257
							233	9									
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	34	1	51	2	N	-0-					257
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	41	1	101	2	N	-0-					257
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	40	1	95	2	N	-0-					257
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	-0-					257

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

05	434	N	225	-0-	-209	-0-	49	1	176	2	N	-0-					138
06	420	N	135	-0-	-285	-0-	38	1	97	2	N	-0-					138
07	434	N	170	-0-	-264	-0-	44	1	126	2	N	-0-					138
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	43	1	114	2	N	-0-					138
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	43	1	133	2	N	-0-					138
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	53	1	222	2	N	-0-					138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	29	1	399	2	N	-0-					150
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	27	1	429	2	N	-0-					150
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	482	2	N	-0-					150
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	N	-0-					150
09	450	N	356	-0-	-94	-0-	30	1	326	2	N	-0-					150
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	31	1	444	2	N	2					152
							2	9									

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	63	1	324	2	N	-0-					108
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	42	1	159	2	N	-0-					108
07	279	N	170	-0-	-109	-0-	39	1	131	2	N	-0-					108
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	45	1	176	2	N	-0-					108
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	25	1	168	2	N	-0-					108
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	45	1	181	2	N	-0-					108

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	4					213
							4	9									
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	30	1	626	2	N	-0-					213
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	31	1	637	2	N	8					221
							9	9									
08	682	N	511	-0-	-171	-0-	31	1	478	2	N	2	191	1			32
							2	9									
09	660	N	396	-0-	-264	-0-	30	1	366	2	N	-0-					32
10	682	N	445	-0-	-237	-0-	30	1	415	2	N	-0-					32

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	31	1	1045	2	N	-0-					87
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	N	-0-					87
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					87
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	-0-					87
09	1020	N	948	-0-	-72	-0-	30	1	918	2	N	-0-					87
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	31	1	1006	2	N	-0-					87

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					147
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					147
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					147
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					147
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	N	-0-					147

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					80
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					80
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					80
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					80
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	1			N	-0-					80
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	22	1	12	2	N	-0-					65
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	21	1	21	2	N	5					70
							6	9									
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	38					108
							42	9									
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	14	1	12	2	N	-0-					108
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	4					112
							4	9									
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	N	35					147
							39	9									

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	122	1	891	2	N	20					146
							22	9									
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	127	1	903	2	N	14					160
							15	9									
07	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	124	1	892	2	N	13					173
							14	9									
08	1023	N	903	-0-	-120	-0-	105	1	790	2	N	7					180
							8	9									
09	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	120	1	887	2	N	10					190
							11	9									
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	123	1	910	2	N	8					198
							9	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	N	33					283
							36	9									
06	930	N	872	-0-	-58	-0-	30	1	840	2	N	2					285
							2	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	875	2	N	38					323
							42	9									
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	32					355
							35	9									
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	845	2	N	-0-	176	1			179
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	31	1	885	2	N	25					204
							28	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	157	1	1235	2	N	18					230
							20	9									
06	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	152	1	1132	2	N	15					245
							17	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	160	1	1240	2	N	9					254
							10	9									
08	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	155	1	1216	2	N	-0-					254
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	150	1	1182	2	N	-0-					254
10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	148	1	1157	2	N	3	186	1			71
							3	9									

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	65	1	334	2	N	-0-					121
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	67	1	339	2	N	-0-					121
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	65	1	323	2	N	-0-					121
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	71	1	398	2	N	-0-					121
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	66	1	359	2	N	-0-					121
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	66	1	351	2	N	-0-					121

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	51	1	193	2	N	3					229
							3	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	50	1	182	2	N	15					244
							17	9									
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	50	1	184	2	N	-0-					244
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	47	1	172	2	N	-0-					244
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	47	1	168	2	N	-0-					244
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	182	2	N	15					259
							17	9									

FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	357	1	3204	2	N	13					80
							14	9									
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	376	1	3214	2	N	-0-					80
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	359	1	3148	2	N	9					89
							10	9									
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	362	1	3261	2	N	-0-					89
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	344	1	3105	2	N	15					104
							17	9									
*10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	359	1	3256	2	N	5					109
							6	9									

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					13
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					13
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	N	-0-					13
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					13
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	N	-0-					13
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	2	N	-0-					13

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	334	1	2978	2	N	111					257
							122	9									
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	311	1	2615	2	N	101	177	1			181
							111	9									
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	297	1	2547	2	N	93					274
							102	9									
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	283	1	2483	2	N	80	175	1			179
							88	9									
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	273	1	2404	2	N	82	182	1			79
							90	9									
*10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	272	1	2394	2	N	88					167
							97	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	234	1	1997	2	N	26					135
							29	9									
06	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	220	1	1763	2	N	23					158
							25	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	226	1	1879	2	N	16					174
							18	9									
08	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	227	1	1947	2	N	19					193
							21	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	222	1	1928	2	N	19					212
							21	9									
*10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	258	1	2258	2	N	27	181	1			58
							30	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	-0-					259
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	40					299
							44	9									
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	29	1	328	2	N	-0-					299
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	946	2	N	-0-					299
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	25	1	986	2	N	-0-					299
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	-0-					299

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	186	1	1520	2	N	65					307
							72	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	180	1	1342	2	N	38	184	1			161
							42	9									
07	1767	N	1548	-0-	-219	-0-	186	1	1315	2	N	43					204
							47	9									
08	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	186	1	1206	2	N	28					232
							31	9									
09	1560	N	1211	-0-	-349	-0-	154	1	1035	2	N	20					252
							22	9									
10	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	186	1	988	2	N	27					279
							30	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					227
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-					227
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	-0-					227
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-					227
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-					227
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	31	1	182	2	N	-0-					227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					258
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3641	-0-	-358	-0-	305	1	3319	2	N	15					344
							17	9									
06	3990	X	3836	-0-	-154	-0-	318	1	3518	2	N	-0-					344
07	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	332	1	3729	2	N	5					349
							6	9									
08	4123	X	2583	-0-	-1540	-0-	261	1	2313	2	N	8					357
							9	9									
09	3840	X	758	-0-	-3082	-0-	318	1	440	2	N	-0-					357
10	4061	X	1557	-0-	-2504	-0-	341	1	1216	2	N	-0-					357

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3716	-0-	-438	-0-	31	1	3685	2	N	-0-					185
06	3690	X	1204	-0-	-2486	-0-	23	1	1179	2	N	2					187
							2	9									
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	31	1	5414	2	N	2					189
							2	9									
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	31	1	4380	2	N	3					192
							3	9									
09	3750	X	3614	-0-	-136	-0-	30	1	3581	2	N	3					195
							3	9									
10	4154	X	3531	-0-	-623	-0-	30	1	3501	2	N	-0-					195

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	90	1	1669	2	N	-0-					286
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	87	1	1618	2	N	-0-					286
07	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	89	1	1666	2	N	-0-					286
08	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	90	1	1676	2	N	-0-					286
09	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	85	1	1542	2	N	-0-					286
10	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	91	1	1640	2	N	-0-					286

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

05	4960	X	4274	-0-	-686	-0-	496	1	3731	2	N	43					352
							47	9									
06	5010	X	4572	-0-	-438	-0-	451	1	4069	2	N	47	183	1			216
							52	9									
07	5177	X	4484	-0-	-693	-0-	496	1	3965	2	N	21					237
							23	9									
08	5177	X	4629	-0-	-548	-0-	496	1	4094	2	N	35					272
							39	9									
09	4560	X	4279	-0-	-281	-0-	455	1	3785	2	N	35					307
							39	9									
10	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	496	1	4043	2	N	28					335
							31	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	N	38					260
							42	9									
06	1290	N	944	-0-	-346	-0-	61	1	883	2	N	-0-					260
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	57	1	773	2	N	29	173	1			116
							32	9									
08	1240	N	617	-0-	-623	-0-	37	1	549	2	N	28					144
							31	9									
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	-0-					144
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	61	1	829	2	N	-0-					144

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

05	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	262	1	2283	2	N	-0-					213
06	2760	X	2638	-0-	-122	-0-	282	1	2356	2	N	-0-					213
07	2852	X	2491	-0-	-361	-0-	263	1	2228	2	N	-0-					213
08	2852	X	2339	-0-	-513	-0-	243	1	2096	2	N	-0-					213
09	2640	X	2317	-0-	-323	-0-	238	1	2079	2	N	-0-					213
10	2728	X	2490	-0-	-238	-0-	255	1	2220	2	N	14					227
							15	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	1657	2	N	16					175
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	29 26	1 9	1609	2	N	24					199
07	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	30 15	1 9	1522	2	N	14					213
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	1672	2	N	16					229
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	30 1	1 9	1570	2	N	1					230
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	1725	2	N	20	185	1			65

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	28 88	1 9	852	2	N	80					367
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30 61	1 9	967	2	N	55					422
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	30 32	1 9	945	2	N	29	181	1			270
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	31 52	1 9	983	2	N	47					317
09	1050	N	998	-0-	-52	-0-	30 31	1 9	937	2	N	28					345
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	31 39	1 9	966	2	N	35					380

TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3206	-0-	-576	-0-	31 161	1 9	3014	2	N	146					485
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	30 175	1 9	3771	2	N	159	181	1			463
07	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	30 106	1 9	2645	2	N	96	181	1			378
08	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	31 109	1 9	2952	2	N	99					477
09	3990	X	2771	-0-	-1219	-0-	30 63	1 9	2678	2	N	57	181	1			353
10	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	31 165	1 9	3421	2	N	150	180	1			323

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	31 45	1 9	645	2	N	41					223
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30 72	1 9	772	2	N	65					288
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31 61	1 9	801	2	N	55					343
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	823	2	N	2	127	1			218
09	870	N	803	-0-	-67	-0-	30 2	1 9	771	2	N	2					220
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	31 33	1 9	796	2	N	30					250

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	N	11					513
							12	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	29	1	232	2	N	1	181	1			333
							1	9									
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	30	1	217	2	N	20					353
							22	9									
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	20	1	184	2	N	-0-					353
09	270	N	160	-0-	-110	-0-	21	1	139	2	N	-0-					353
10	279	N	152	-0-	-127	-0-	15	1	137	2	N	-0-					353

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	403	1	3272	2	N	82					219
							90	9									
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	384	1	3098	2	N	50					269
							55	9									
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	397	1	3204	2	N	91	175	1			185
							100	9									
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	402	1	3200	2	N	72					257
							79	9									
09	3150	X	2862	-0-	-288	-0-	327	1	2484	2	N	46	175	1			128
							51	9									
10	3255	X	1406	-0-	-1849	-0-	163	1	1223	2	N	18					146
							20	9									

VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

05	3286	X	3247	-0-	-39	-0-	31	1	3129	2	N	79					326
							87	9									
06	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	30	1	2904	2	N	78					404
							86	9									
07	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	31	1	2526	2	N	28	186	1			246
							31	9									
08	3286	X	2060	-0-	-1226	-0-	31	1	1993	2	N	33					279
							36	9									
09	3180	X	2043	-0-	-1137	-0-	30	1	1983	2	N	27					306
							30	9									
10	3255	X	1572	-0-	-1683	-0-	31	1	1537	2	N	4	165	1			145
							4	9									

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	50					419
							55	9									
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	30	1	516	2	N	39					458
							43	9									
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	31	1	514	2	N	39					497
							43	9									
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	31	1	528	2	N	44	181	1			360
							48	9									
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	30	1	495	2	N	17					377
							19	9									
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	N	78					455
							86	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	29	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	27	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	31	1	1952	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	31	1	1833	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1460	-0-	-430	-0-	30	1	1430	2	N	-0-					-0-
*10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	31	1	1992	2	N	204	177	1			27
							224	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

05	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	31	1	1116	2	N	-0-					165
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	30	1	1321	2	N	2					167
							2	9									
07	1116	N	807	-0-	-309	-0-	31	1	776	2	N	-0-					167
08	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	31	1	961	2	N	41					208
							45	9									
09	1350	N	1023	-0-	-327	-0-	30	1	993	2	N	-0-					208
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	7					215
							8	9									

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

05	589	N	572	-0-	-17	-0-	31	1	541	2	N	-0-					220
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	29	1	495	2	N	-0-					220
07	620	N	492	-0-	-128	-0-	30	1	462	2	N	-0-					220
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	-0-					220
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	30	1	402	2	N	6					226
							7	9									
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	2	N	-0-					226

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	176	1	4146	2	N	68					417
							75	9									
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	172	1	4059	2	N	48	181	1			284
							53	9									
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	180	1	4263	2	N	51					335
							56	9									
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	181	1	4265	2	N	32					367
							35	9									
09	4320	X	4102	-0-	-218	-0-	168	1	3903	2	N	28					395
							31	9									
10	4495	X	4444	-0-	-51	-0-	183	1	4196	2	N	59	177	1			277
							65	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

05	589	N	3	-0-	-586	-0-	3	1			N	-0-					643
06	330	N	61	-0-	-269	-0-	6	1	55	2	N	-0-					643
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	16					659
							18	9									
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	9	N	26	356	1			329
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	1			N	-0-					329
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	2	N	-0-					329

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	N	17					372
							19	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	30	1	1657	2	N	25	182	1			215
							28	9									
07	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	31	1	1678	2	N	17					232
							19	9									
08	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	31	1	1534	2	N	40					272
							44	9									
09	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	30	1	1558	2	N	1					273
							1	9									
10	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	31	1	1662	2	N	24					297
							26	9									

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1749	2	N	98					372
							108	9									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	30	1	1690	2	N	45	180	1			237
							50	9									
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	31	1	1789	2	N	56					293
							62	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	89					382
							98	9									
09	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	30	1	1656	2	N	25					407
							28	9									
10	1891	N	1396	-0-	-495	-0-	31	1	1318	2	N	43	174	1			276
							47	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	1367	2	N	143	190	1			390
							157	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	30	1	1281	2	N	164	183	1			371
							180	9									
07	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	31	1	1335	2	N	85	177	1			279
							94	9									
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	31	1	1353	2	N	172	181	1			270
							189	9									
09	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	30	1	1312	2	N	106					376
							117	9									
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	2	N	128	156	1			348
							141	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	31	1	2059	2	N	128					477
							141	9									
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	30	1	1942	2	N	178	181	1			474
							196	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	31	1	2007	2	N	139	181	1			432
							153	9									
08	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	29	1	1890	2	N	144	180	1			396
							158	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	30	1	1874	2	N	134	181	1			349
							147	9									
*10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	31	1	1899	2	N	190	179	1			360
							209	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	351	1	3144	2	N	106	186	1			451
							117	9									
06	3930	X	3675	-0-	-255	-0-	373	1	3185	2	N	106	187	1			370
							117	9									
07	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	375	1	3295	2	N	104	193	1			281
							114	9									
08	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	364	1	3279	2	N	104	186	1			199
							114	9									
09	3690	X	3457	-0-	-233	-0-	333	1	2994	2	N	118					317
							130	9									
*10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	372	1	3387	2	N	129	187	1			259
							142	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	186	1	2410	2	N	30					320
							33	9									
06	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	175	1	2443	2	N	29					349
							32	9									
07	2945	X	2431	-0-	-514	-0-	186	1	2233	2	N	11					360
							12	9									
08	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	186	1	2377	2	N	23	181	1			202
							25	9									
09	2850	X	2148	-0-	-702	-0-	152	1	1971	2	N	23					225
							25	9									
10	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	186	1	2286	2	N	45					270
							50	9									

COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	789	2	N	124					499
							136	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	611	2	N	81	364	1			216
							89	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	58					274
							64	9									
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	31	1	150	2	N	17					291
							19	9									
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	30	1	221	2	N	28					319
							31	9									
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	31	1	187	2	N	-0-					319

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3676	-0-	576	1212	31	1	3626	2	N	17					516
							19	9									
06	3000	N	3659	-0-	659	1871	30	1	3623	2	N	5					521
							6	9									
07	5544	X	3673	-0-	-1871	-0-	31	1	3642	2	N	-0-					521
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	30	1	3834	2	N	17					538
							19	9									
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	30	1	3200	2	N	8					546
							9	9									
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	31	1	3263	2	N	-0-					546

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	367	1	2604	2	N	17					120
							19	9									
06	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	280	1	2167	2	N	13					133
							14	9									
07	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	403	1	2543	2	N	19					152
							21	9									
08	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	403	1	2443	2	N	5					157
							6	9									
09	2880	X	2150	-0-	-730	-0-	327	1	1812	2	N	10					167
							11	9									
10	2976	X	2530	-0-	-446	-0-	394	1	2126	2	N	9					176
							10	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

05	4836	X	4828	-0-	-8	-0-	191	1	4574	2	N	57	184	1			232
							63	9									
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	193	1	4650	2	N	85					317
							94	9									
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	203	1	4914	2	N	69	179	1			207
							76	9									
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	204	1	4911	2	N	40					247
							44	9									
09	4950	X	4768	-0-	-182	-0-	190	1	4521	2	N	52					299
							57	9									
10	5208	X	4854	-0-	-354	-0-	198	1	4606	2	N	45	185	1			159
							50	9									

MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

05	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	488	1	2306	2	N	45					259
							50	9									
06	2850	X	2510	-0-	-340	-0-	421	1	2036	2	N	48	185	1			122
							53	9									
07	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	472	1	2333	2	N	57					179
							63	9									
08	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	468	1	2264	2	N	53					232
							58	9									
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	466	1	2067	2	N	42					274
							46	9									
10	2883	N	2822	-0-	-61	-0-	470	1	2294	2	N	53	180	1			147
							58	9									

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	22					304
							24	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	30					334
							33	9									
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	31	1	454	2	N	22	180	1			176
							24	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	473	2	N	39					215
							43	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	N	55					270
							61	9									
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	56					326
							62	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4327	X	2597	-0-	-1730	-0-	31	1	2415	2	N	137					557
							151	9									
06	2730	X	2371	-0-	-359	-0-	30	1	2227	2	N	104	181	1			480
							114	9									
07	2821	X	2400	-0-	-421	-0-	31	1	2310	2	N	54	182	1			352
							59	9									
08	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	31	1	2219	2	N	110					462
							121	9									
09	2670	X	2274	-0-	-396	-0-	26	1	2105	2	N	130	180	1			412
							143	9									
10	2604	X	2325	-0-	-279	-0-	31	1	2176	2	N	107	169	1			350
							118	9									

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	N	100	188	1			348
							110	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	N	94					442
							103	9									
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	98	186	1			354
							108	9									
08	837	N	751	-0-	-86	-0-	31	1	637	2	N	75	188	1			241
							83	9									
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	30	1	585	2	N	119					360
							131	9									
10	775	N	609	-0-	-166	-0-	31	1	552	2	N	24	187	1			197
							26	9									

TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	31	1	2822	2	N	49	183	1			90
							54	9									
06	2700	N	2594	-0-	-106	-0-	28	1	2520	2	N	42					132
							46	9									
07	2666	N	2147	-0-	-519	-0-	28	1	2105	2	N	13					145
							14	9									
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	31	1	2754	2	N	49					194
							54	9									
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	30	1	2561	2	N	45					239
							50	9									
*10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	30	1	2340	2	N	32	182	1			89
							35	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	N	48					516
							53	9									
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	30	1	2121	2	N	133					649
							146	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	31	1	2195	2	N	97					746
							107	9									
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	31	1	2322	2	N	59	180	1			625
							65	9									
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	30	1	2397	2	N	111	179	1			557
							122	9									
*10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	31	1	2499	2	N	152					709
							167	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	133	1	2915	2	N	12					186
							13	9									
06	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	125	1	2731	2	N	25					211
							28	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	131	1	2851	2	N	21					232
							23	9									
08	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	133	1	2883	2	N	15					247
							17	9									
09	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	122	1	2591	2	N	15					262
							17	9									
10	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	128	1	2665	2	N	20					282
							22	9									

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	108	1	5025	2	N	74	184	1			227
							81	9									
06	5340	X	2696	-0-	-2644	-0-	63	1	2622	2	N	10					237
							11	9									
07	5518	X	3214	-0-	-2304	-0-	71	1	3088	2	N	50					287
							55	9									
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	126	1	5989	2	N	49	185	1			151
							54	9									
09	5040	X	4828	-0-	-212	-0-	101	1	4687	2	N	36					187
							40	9									
*10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	117	1	5558	2	N	73					260
							80	9									

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	47	1	161	2	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	48	1	165	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	46	1	149	2	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	2	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	43	1	128	2	N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	44	1	127	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	31	1	4842	2	N	186					584
							205	9									
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	29	1	4039	2	N	54					638
							59	9									
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	31	1	3970	2	N	63	180	1			521
							69	9									
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	31	1	3195	2	N	60	180	1			401
							66	9									
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	30	1	3812	2	N	130					531
							143	9									
*10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	31	1	3640	2	N	8					539
							9	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	31	1	3495	2	N	18					283
							20	9									
06	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	30	1	3336	2	N	23					306
							25	9									
07	3844	X	3425	-0-	-419	-0-	31	1	3381	2	N	12					318
							13	9									
08	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	31	1	3374	2	N	17	189	1			146
							19	9									
09	3480	X	3264	-0-	-216	-0-	30	1	3215	2	N	17					163
							19	9									
10	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	31	1	3280	2	N	18					181
							20	9									

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4318	-0-	-177	-0-	416	1	3785	2	N	106					344
							117	9									
06	4530	X	3066	-0-	-1464	-0-	315	1	2654	2	N	88	183	1			249
							97	9									
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	478	1	4284	2	N	104					353
							114	9									
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	522	1	4828	2	N	165	182	1			336
							182	9									
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	520	1	4838	2	N	127	180	1			283
							140	9									
*10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	457	1	4229	2	N	77	181	1			179
							85	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	110	1	777	2	N	17					249
							19	9									
06	930	N	751	-0-	-179	-0-	98	1	634	2	N	17					266
							19	9									
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	113	1	788	2	N	15					281
							17	9									
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	110	1	777	2	N	13	178	1			116
							14	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	104	1	734	2	N	5					121
							6	9									
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	112	1	806	2	N	23					144
							25	9									

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1278	-0-	-520	-0-	31	1	1222	2	N	23	183	1			204
							25	9									
06	1530	N	796	-0-	-734	-0-	21	1	749	2	N	24					228
							26	9									
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	N	60					288
							66	9									
08	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	31	1	1190	2	N	20					308
							22	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	30	1	1193	2	N	15					323
							17	9									
10	1457	N	690	-0-	-767	-0-	31	1	627	2	N	29	159	1			193
							32	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4587	-0-	-714	-0-	31 29	1 9	4527	2	N	26					152
06	5130	X	4794	-0-	-336	-0-	29 54	1 9	4711	2	N	49					201
07	5177	X	4510	-0-	-667	-0-	31 36	1 9	4443	2	N	33					234
08	5177	X	4338	-0-	-839	-0-	31 19	1 9	4288	2	N	17					251
09	4800	X	4220	-0-	-580	-0-	30 22	1 9	4168	2	N	20					271
10	4960	X	4393	-0-	-567	-0-	31 40	1 9	4322	2	N	36					307

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

05	5332	X	5057	-0-	-275	-0-	31 164	1 9	4862	2	N	149	379	1			251
06	5160	X	4907	-0-	-253	-0-	30 87	1 9	4790	2	N	79					330
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	30 85	1 9	5003	2	N	77	189	1			218
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	31 114	1 9	5195	2	N	104					322
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	30 110	1 9	4927	2	N	100	189	1			233
*10	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	31 113	1 9	5186	2	N	103	189	1			147

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

05	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	145 53	1 9	3251	2	N	48	191	1			244
06	3390	X	3383	-0-	-7	-0-	142 33	1 9	3208	2	N	30					274
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	146 34	1 9	3294	2	N	31	181	1			124
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	147 33	1 9	3303	2	N	30					154
09	3390	X	3136	-0-	-254	-0-	135 25	1 9	2976	2	N	23					177
10	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	144 33	1 9	3129	2	N	30					207

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	31 42	1 9	1188	2	N	38	183	1			380
06	1620	N	905	-0-	-715	-0-	30 22	1 9	853	2	N	20	181	1			219
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	31 113	1 9	1353	2	N	103					322
08	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	31 37	1 9	1015	2	N	34					356
09	900	N	549	-0-	-351	-0-	30 23	1 9	496	2	N	21					377
10	1488	N	212	-0-	-1276	-0-	30 13	1 9	169	2	N	12					389

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	599	-0-	-207	-0-	30	1	492	2	N	70					460
							77	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	96	181	1			375
							106	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	N	113	185	1			303
							124	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	92					395
							101	9									
09	720	N	593	-0-	-127	-0-	30	1	466	2	N	88	185	1			298
							97	9									
10	806	N	612	-0-	-194	-0-	31	1	502	2	N	72					370
							79	9									

MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	143	1	790	2	N	111	185	1			348
							122	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	254	1	744	2	N	131					479
							144	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	295	1	866	2	N	86	182	1			383
							95	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	290	1	678	2	N	87	184	1			286
							96	9									
09	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	285	1	702	2	N	108	180	1			214
							119	9									
10	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	295	1	731	2	N	107					321
							118	9									

BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

05	961	X	334	-0-	-627	-0-	31	1	300	2	N	3					372
							3	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	7					379
							8	9									
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	31	1	390	2	N	-0-					379
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	31	1	926	2	N	8					387
							9	9									
09	840	N	349	-0-	-491	-0-	13	1	335	2	N	1					388
							1	9									
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	N	-0-	188	1			200

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	N	-0-					422
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-					422
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	N	-0-					422
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	N	-0-					422
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-					422
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	2	N	-0-					422

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	31	1	7858	2	N	403	184	1			778
							443	9									
06	8340	X	7948	-0-	-392	-0-	30	1	7548	2	N	336	536	1			578
							370	9									
07	8618	X	8201	-0-	-417	-0-	31	1	7790	2	N	345	362	1			561
							380	9									
08	8618	X	8290	-0-	-328	-0-	31	1	7874	2	N	350	182	1			729
							385	9									
09	8190	X	7980	-0-	-210	-0-	30	1	7588	2	N	329	540	1			518
							362	9									
10	8339	X	8161	-0-	-178	-0-	31	1	7764	2	N	333	358	1			493
							366	9									

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	31	1	4939	2	N	71	177	1			132
							78	9									
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	30	1	5083	2	N	68					200
							75	9									
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	31	1	5270	2	N	66					266
							73	9									
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	31	1	5229	2	N	60	171	1			155
							66	9									
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	30	1	5094	2	N	-0-					155
*10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	31	1	5259	2	N	5					160
							6	9									

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	31	1	3275	2	N	142					494
							156	9									
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	30	1	3098	2	N	126	186	1			434
							139	9									
07	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	31	1	3167	2	N	119	186	1			367
							131	9									
08	3472	X	2863	-0-	-609	-0-	31	1	2718	2	N	104					471
							114	9									
09	3360	X	2377	-0-	-983	-0-	30	1	2259	2	N	80					551
							88	9									
10	3472	X	2428	-0-	-1044	-0-	31	1	2289	2	N	98	378	1			271
							108	9									

WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	30	1	1350	2	N	135					513
							149	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	29	1	1263	2	N	116					629
							128	9									
07	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	31	1	1308	2	N	169	342	1			456
							186	9									
08	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	31	1	1284	2	N	174	343	1			287
							191	9									
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	30	1	1276	2	N	116					403
							128	9									
10	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	31	1	1307	2	N	161	342	1			222
							177	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	30	1	2449	2	N	17	182	1			348
							19	9									
06	2700	X	2516	-0-	-184	-0-	30	1	2457	2	N	26					374
							29	9									
07	2666	X	2255	-0-	-411	-0-	31	1	2203	2	N	19					393
							21	9									
08	2666	X	2362	-0-	-304	-0-	30	1	2308	2	N	22					415
							24	9									
09	2520	X	2299	-0-	-221	-0-	30	1	2247	2	N	20					435
							22	9									
10	2604	X	2163	-0-	-441	-0-	31	1	2069	2	N	57					492
							63	9									

YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

05	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	31	1	1275	2	N	104					266
							114	9									
06	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	30	1	1270	2	N	105	180	1			191
							116	9									
07	1457	N	577	-0-	-880	-0-	20	1	513	2	N	40					231
							44	9									
08	1426	N	1011	-0-	-415	-0-	29	1	903	2	N	72	182	1			121
							79	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	30	1	1355	2	N	128					249
							141	9									
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	31	1	1468	2	N	115	180	1			184
							127	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

05	6231	X	5658	-0-	-573	-0-	31	1	5429	2	N	180	182	1			331
							198	9									
06	5910	X	5326	-0-	-584	-0-	30	1	5109	2	N	170					501
							187	9									
07	6107	X	5417	-0-	-690	-0-	31	1	5225	2	N	146	363	1			284
							161	9									
08	5828	X	5246	-0-	-582	-0-	31	1	5046	2	N	154					438
							169	9									
09	5580	X	5013	-0-	-567	-0-	30	1	4842	2	N	128	178	1			388
							141	9									
10	5673	X	5130	-0-	-543	-0-	31	1	4948	2	N	137	360	1			165
							151	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	24	1	672	2	N	93					501
							102	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	27	1	725	2	N	81	186	1			396
							89	9									
07	992	N	776	-0-	-216	-0-	31	1	658	2	N	79					475
							87	9									
08	806	N	675	-0-	-131	-0-	29	1	584	2	N	56					531
							62	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	N	106					637
							117	9									
10	775	N	418	-0-	-357	-0-	20	1	385	2	N	12	365	1			284
							13	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	31	1	895	2	N	26					257
							29	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	29	1	904	2	N	213	184	1			286
							234	9									
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	31	1	950	2	N	78					364
							86	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	959	2	N	137	320	1			181
							151	9									
09	1170	N	916	-0-	-254	-0-	30	1	823	2	N	57					238
							63	9									
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	958	2	N	96	185	1			149
							106	9									

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1344	-0-	-1477	-0-	29	1	1292	2	N	21	381	1			151
							23	9									
06	2700	X	1835	-0-	-865	-0-	30	1	1805	2	N	-0-					151
07	2263	X	1424	-0-	-839	-0-	31	1	1393	2	N	-0-					151
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	31	1	3155	2	N	33					184
							36	9									
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	18	1	2873	2	N	33					217
							36	9									
*10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	28	1	3407	2	N	27					244
							30	9									

LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	22	1	802	2	N	150	180	1			408
							165	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	27	1	1377	2	N	83					491
							91	9									
07	1271	N	936	-0-	-335	-0-	24	1	839	2	N	66	172	1			385
							73	9									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	143	173	1			355
							157	9									
09	1500	N	1238	-0-	-262	-0-	30	1	1128	2	N	73					428
							80	9									
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	26	1	1151	2	N	76	179	1			325
							84	9									

DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	183	1	2466	2	N	90					510
							99	9									
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	164	1	2740	2	N	83	183	1			410
							91	9									
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	186	1	2935	2	N	92					502
							101	9									
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	186	1	2576	2	N	83					585
							91	9									
09	2820	X	1510	-0-	-1310	-0-	54	1	1441	2	N	14	179	1			420
							15	9									
10	2914	X	1638	-0-	-1276	-0-	69	1	1525	2	N	40					460
							44	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	1568	-0-	-974	-0-	31 103	1 9	1434	2	N	94	170	1			312
06	2760	N	1165	-0-	-1595	-0-	30 77	1 9	1058	2	N	70					382
07	2139	N	1344	-0-	-795	-0-	22 91	1 9	1231	2	N	83	168	1			297
08	3100	N	3101	-0-	1	1	31 255	1 9	2815	2	N	232	172	1			357
09	2777	N	2776	-0-	-1	-0-	30 107	1 9	2639	2	N	97					454
*10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	31 141	1 9	2147	2	N	128	173	1			409

WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	30 30	1 9	1358	2	N	27					194
06	1710	N	1402	-0-	-308	-0-	30 25	1 9	1347	2	N	23					217
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	1330	2	N	22	179	1			60
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31 48	1 9	1721	2	N	44					104
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	30 47	1 9	1887	2	N	43					147
*10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	31 57	1 9	2017	2	N	52					199

DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	1242	2	N	22					303
06	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	28 20	1 9	1011	2	N	18					321
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	30 122	1 9	2367	2	N	111	184	1			248
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	30 78	1 9	2009	2	N	71					319
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	22 66	1 9	1867	2	N	60					379
10	2511	N	1771	-0-	-740	-0-	28 41	1 9	1702	2	N	37					416

GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	427 174	1 9	3884	2	N	158	181	1			198
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	430 177	1 9	3720	2	N	161	183	1			176
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	432 184	1 9	3848	2	N	167	177	1			166
08	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	408 183	1 9	3709	2	N	166					332
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	417 171	1 9	3823	2	N	155	183	1			304
*10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	482 231	1 9	4477	2	N	210	173	1			341

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	107	1	546	2	N	-0-					42
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	354	1	248	2	N	-0-					42
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	331	1	213	2	N	-0-					42
08	651	N	446	-0-	-205	-0-	247	1	199	2	N	-0-					42
09	600	N	321	-0-	-279	-0-	90	1	231	2	N	-0-					42
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	145	1	453	2	N	-0-					42

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

05	4216	X	3891	-0-	-325	-0-	31	1	3722	2	N	125	184	1			547
							138	9									
06	4080	X	3681	-0-	-399	-0-	29	1	3518	2	N	122	181	1			488
							134	9									
07	4371	X	3409	-0-	-962	-0-	30	1	3268	2	N	101					589
							111	9									
08	4371	X	4281	-0-	-90	-0-	31	1	4082	2	N	153	181	1			561
							168	9									
09	4230	X	3245	-0-	-985	-0-	30	1	3107	2	N	98	179	1			480
							108	9									
10	3906	X	3631	-0-	-275	-0-	31	1	3464	2	N	124	180	1			424
							136	9									

BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

05	3782	X	2514	-0-	-1268	-0-	31	1	2422	2	N	55					334
							61	9									
*06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	30	1	3814	2	N	-0-					334
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	31	1	4063	2	N	67					401
							74	9									
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	31	1	3672	2	N	-0-					401
09	3690	X	1939	-0-	-1751	-0-	28	1	1911	2	N	-0-					401
10	3813	X	3187	-0-	-626	-0-	31	1	3156	2	N	-0-					401

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	31	1	2751	2	N	105	173	1			424
							116	9									
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	30	1	2748	2	N	84	173	1			335
							92	9									
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	31	1	2867	2	N	72	175	1			232
							79	9									
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	31	1	2766	2	N	127					359
							140	9									
09	2790	X	2485	-0-	-305	-0-	30	1	2372	2	N	75					434
							83	9									
10	2883	X	2385	-0-	-498	-0-	31	1	2311	2	N	39	172	1			301
							43	9									

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	31	1	2056	2	N	109					543
							120	9									
06	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	30	1	1962	2	N	100	169	1			474
							110	9									
07	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	31	1	2034	2	N	97					571
							107	9									
08	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	31	1	1809	2	N	85					656
							94	9									
09	2100	N	1917	-0-	-183	-0-	30	1	1769	2	N	107	344	1			419
							118	9									
10	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	31	1	1702	2	N	77	172	1			324
							85	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3079	-0-	-517	-0-	30	1	2913	2	N	124					256
							136	9									
06	3480	X	3186	-0-	-294	-0-	30	1	3154	2	N	2	183	1			75
							2	9									
07	3348	X	3060	-0-	-288	-0-	31	1	2944	2	N	77					152
							85	9									
08	3348	X	2787	-0-	-561	-0-	28	1	2759	2	N	-0-					152
09	3180	X	2632	-0-	-548	-0-	29	1	2549	2	N	49					201
							54	9									
10	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	30	1	2817	2	N	86	182	1			105
							95	9									

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	30	1	2550	2	N	144					525
							158	9									
06	3240	X	2648	-0-	-592	-0-	30	1	2462	2	N	142	182	1			485
							156	9									
07	3348	X	2263	-0-	-1085	-0-	31	1	2144	2	N	80	172	1			393
							88	9									
08	3348	X	2512	-0-	-836	-0-	31	1	2336	2	N	132					525
							145	9									
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	30	1	2873	2	N	129	168	1			486
							142	9									
*10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	31	1	2757	2	N	123	360	1			249
							135	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1569	-0-	-694	-0-	31	1	1472	2	N	60					488
							66	9									
06	2190	X	1114	-0-	-1076	-0-	30	1	1069	2	N	14	179	1			323
							15	9									
07	2015	X	1536	-0-	-479	-0-	31	1	1430	2	N	68					391
							75	9									
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	95	182	1			304
							105	9									
09	1620	X	231	-0-	-1389	-0-	7	1	211	2	N	12					316
							13	9									
10	1550	N	670	-0-	-880	-0-	10	1	640	2	N	18					334
							20	9									

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	31	1	1592	2	N	56					292
							62	9									
06	1800	N	1394	-0-	-406	-0-	30	1	1364	2	N	-0-					292
07	1767	N	1308	-0-	-459	-0-	31	1	1169	2	N	98					390
							108	9									
08	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	31	1	1502	2	N	61					451
							67	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	29	1	1439	2	N	67	185	1			333
							74	9									
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	31	1	1514	2	N	38					371
							42	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	31	1	2037	2	N	115	185	1			610
							127	9									
06	2490	N	2114	-0-	-376	-0-	30	1	1961	2	N	112					722
							123	9									
07	2294	N	2084	-0-	-210	-0-	30	1	1946	2	N	98	182	1			638
							108	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	31	1	2199	2	N	140	182	1			596
							154	9									
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	30	1	2149	2	N	135	173	1			558
							149	9									
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	31	1	2125	2	N	78	184	1			452
							86	9									

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2711	-0-	-730	-0-	22	1	2581	2	N	98	378	1			207
							108	9									
06	3330	X	2316	-0-	-1014	-0-	29	1	2182	2	N	95					302
							105	9									
07	3472	X	2698	-0-	-774	-0-	31	1	2520	2	N	134	190	1			246
							147	9									
08	3472	X	2798	-0-	-674	-0-	31	1	2607	2	N	145					391
							160	9									
09	3360	X	1915	-0-	-1445	-0-	30	1	1769	2	N	105					496
							116	9									
10	2697	X	2087	-0-	-610	-0-	31	1	1729	2	N	297	392	1			401
							327	9									

BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3616	-0-	-383	-0-	31	1	3552	2	N	30					281
							33	9									
06	3630	X	3375	-0-	-255	-0-	30	1	3295	2	N	45					326
							50	9									
07	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	31	1	3553	2	N	44	181	1			189
							48	9									
08	3937	X	3016	-0-	-921	-0-	31	1	2959	2	N	24					213
							26	9									
09	3810	X	3078	-0-	-732	-0-	30	1	3007	2	N	37					250
							41	9									
10	3627	X	3325	-0-	-302	-0-	31	1	3252	2	N	38					288
							42	9									

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	31	1	3454	2	N	156	184	1			310
							172	9									
06	3750	X	3446	-0-	-304	-0-	30	1	3266	2	N	136	186	1			260
							150	9									
07	3875	X	3472	-0-	-403	-0-	31	1	3316	2	N	114					374
							125	9									
08	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	31	1	3354	2	N	125	181	1			318
							138	9									
09	3540	X	3387	-0-	-153	-0-	30	1	3210	2	N	134					452
							147	9									
10	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	31	1	3284	2	N	166	364	1			254
							183	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	31	1	2863	2	N	70					269
							77	9									
06	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	30	1	2846	2	N	86					355
							95	9									
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	31	1	2899	2	N	78	168	1			265
							86	9									
08	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	31	1	2836	2	N	77					342
							85	9									
09	2970	X	2853	-0-	-117	-0-	30	1	2744	2	N	72	169	1			245
							79	9									
10	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	31	1	2839	2	N	69					314
							76	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120

05	2542	X	2261	-0-	-281	-0-	31	1	2169	2	N	55	568	1			129
							61	9									
06	2400	N	2213	-0-	-187	-0-	29	1	2106	2	N	71					200
							78	9									
07	2480	N	2027	-0-	-453	-0-	31	1	1926	2	N	64					264
							70	9									
08	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	31	1	1886	2	N	46					310
							51	9									
09	2220	N	1843	-0-	-377	-0-	30	1	1763	2	N	45					355
							50	9									
*10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	31	1	2185	2	N	34	200	1			189
							37	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075

05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	31	1	4048	2	N	44	186	1			455
							48	9									
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	30	1	3936	2	N	38	196	1			297
							42	9									
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	31	1	4068	2	N	57					354
							63	9									
08	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	31	1	4035	2	N	28					382
							31	9									
09	4020	X	3936	-0-	-84	-0-	30	1	3863	2	N	39					421
							43	9									
*10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	31	1	4410	2	N	13					434
							14	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	30	1	1829	2	N	36					469
							40	9									
06	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	30	1	1421	2	N	-0-	182	1			287
07	1860	N	1134	-0-	-726	-0-	25	1	1109	2	N	-0-					287
08	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	29	1	1561	2	N	-0-					287
09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	25	1	1410	2	N	2					289
							2	9									
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	31	1	1840	2	N	20					309
							22	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2526	-0-	-47	-0-	31	1	2323	2	N	156	184	1			566
							172	9									
06	2610	N	2257	-0-	-353	-0-	30	1	2092	2	N	123					689
							135	9									
07	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	31	1	2211	2	N	167	390	1			466
							184	9									
08	2511	N	2269	-0-	-242	-0-	31	1	2078	2	N	145					611
							160	9									
09	2250	N	2097	-0-	-153	-0-	30	1	1966	2	N	92					703
							101	9									
10	2418	N	2123	-0-	-295	-0-	31	1	1945	2	N	134	388	1			449
							147	9									

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6403	-0-	-1564	-0-	31	1	6304	2	N	62	183	1			207
							68	9									
06	7650	X	7065	-0-	-585	-0-	30	1	6863	2	N	156	194	1			169
							172	9									
07	7254	X	6402	-0-	-852	-0-	31	1	6347	2	N	22					191
							24	9									
08	7254	X	6937	-0-	-317	-0-	31	1	6782	2	N	113					304
							124	9									
09	7080	X	6264	-0-	-816	-0-	29	1	6133	2	N	93	185	1			212
							102	9									
10	7316	X	6821	-0-	-495	-0-	31	1	6657	2	N	121					333
							133	9									

DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1529	-0-	-393	-0-	31	1	1401	2	N	88	178	1			314
							97	9									
06	1830	N	1303	-0-	-527	-0-	30	1	1133	2	N	127	181	1			260
							140	9									
07	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	31	1	1539	2	N	113	182	1			191
							124	9									
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	31	1	1643	2	N	91	175	1			107
							100	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	30	1	1621	2	N	85					192
							94	9									
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1591	2	N	88					280
							97	9									

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	3717	-0-	-2204	-0-	31	1	3686	2	N	-0-					239
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	30	1	4323	2	N	-0-					239
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	31	1	3734	2	N	-0-					239
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	31	1	3838	2	N	-0-					239
09	4350	X	1141	-0-	-3209	-0-	30	1	1111	2	N	-0-					239
10	4495	X	361	-0-	-4134	-0-	31	1	330	2	N	-0-					239

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	31 77	1 9	2406	2	N	70	175	1			332
06	2310	X	1903	-0-	-407	-0-	30 69	1 9	1804	2	N	63					395
07	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	28 55	1 9	1893	2	N	50	176	1			269
08	2387	N	1786	-0-	-601	-0-	30 134	1 9	1622	2	N	122					391
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	30 39	1 9	2226	2	N	35	168	1			258
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	30 102	1 9	1969	2	N	93					351

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	31 191	1 9	857	2	N	174	183	1			351
06	1080	N	924	-0-	-156	-0-	30 136	1 9	758	2	N	124	199	1			276
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	31 117	1 9	879	2	N	106					382
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	31 165	1 9	904	2	N	150	184	1			348
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	30 105	1 9	793	2	N	95					443
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	31 165	1 9	818	2	N	150	189	1			404

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	18 17	1 9	143	2	N	15					407
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	30 32	1 9	142	2	N	29	370	1			66
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	119	2	N	14					80
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	31 19	1 9	116	2	N	17					97
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	30 28	1 9	42	2	N	25					122
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	31 17	1 9	38	2	N	15					137

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	219	2	N	7					273
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	54 6	1 9	226	2	N	5	173	1			105
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	58 31	1 9	260	2	N	28					133
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	59 43	1 9	272	2	N	39					172
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	59 34	1 9	290	2	N	31					203
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	62 33	1 9	309	2	N	30					233

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	83	1	510	2	N	16					289
							18	9									
06	720	N	610	-0-	-110	-0-	86	1	520	2	N	4					293
							4	9									
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	87	1	537	2	N	10					303
							11	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	85	1	534	2	N	16					319
							18	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	83	1	520	2	N	9					328
							10	9									
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	84	1	525	2	N	8					336
							9	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

05	4557	X	3513	-0-	-1044	-0-	28	1	3368	2	N	106	368	1			241
							117	9									
06	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	28	1	3241	2	N	179					420
							197	9									
07	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	30	1	3555	2	N	89	178	1			331
							98	9									
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	31	1	3621	2	N	126	194	1			263
							139	9									
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	30	1	3463	2	N	117	185	1			195
							129	9									
*10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	31	1	3570	2	N	136					331
							150	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

05	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	31	1	2093	2	N	161	183	1			279
							177	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	30	1	2103	2	N	111	183	1			207
							122	9									
07	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	31	1	2193	2	N	122					329
							134	9									
08	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	31	1	2126	2	N	119	182	1			266
							131	9									
09	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	30	1	1994	2	N	79	179	1			166
							87	9									
10	2356	N	2085	-0-	-271	-0-	31	1	1949	2	N	95					261
							105	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	114	1	876	2	N	18					363
							20	9									
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	138	1	1012	2	N	13					376
							14	9									
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	156	1	1210	2	N	22	189	1			209
							24	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	156	1	1230	2	N	-0-					209
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	131	1	997	2	N	9					218
							10	9									
10	1054	N	672	-0-	-382	-0-	90	1	582	2	N	-0-					218

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	N	-0-					123
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					123
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	-0-					123
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-					123
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-					123
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	N	-0-					123

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	31	1	1756	2	N	42					403
							46	9									
06	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	30	1	1667	2	N	55					458
							61	9									
07	2077	N	1175	-0-	-902	-0-	26	1	1123	2	N	24					482
							26	9									
08	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	28	1	1545	2	N	45	100	1			427
							50	9									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	30	1	1756	2	N	48	145	1			330
							53	9									
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	31	1	1901	2	N	56					386
							62	9									

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80476	X	49468	-0-	-31008	-0-	248	1	46779	2	N	2219	2214	1			454
							2441	9									
06	77040	X	42320	-0-	-34720	-0-	240	1	39966	2	N	1922	2037	1			339
							2114	9									
07	71951	X	38161	-0-	-33790	-0-	243	1	36214	2	N	1549	1480	1			408
							1704	9									
08	71951	X	33829	-0-	-38122	-0-	248	1	32197	2	N	1258	1275	1			391
							1384	9									
09	55140	X	31001	-0-	-24139	-0-	240	1	29422	2	N	1217	1279	1			329
							1339	9									
10	49476	X	29985	-0-	-19491	-0-	243	1	28405	2	N	1215	1103	1			441
							1337	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	62	1	878	2	N	-0-					53
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	60	1	836	2	N	-0-					53
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	855	2	N	-0-					53
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	855	2	N	-0-					53
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	60	1	814	2	N	-0-					53
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					53

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					52
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					52
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					52
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					52
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					52
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					52

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

05	2732 N	2094	-0-	-638	-0-	2053	2	41	9	N	37					180
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2511	2	207	9	N	188	141	1			227
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2339	2	95	9	N	86	147	1			166
08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2263	2	127	9	N	115	155	1			126
09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2129	2	106	9	N	96	148	1			74
*10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	1983	2	100	9	N	91	160	1			5

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					106
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					106
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					106
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					106
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					106
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					106

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2198	-0-	-158	-0-	2176	2	22	9	N	20					62
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2114	2	8	9	N	7					69
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2038	2	11	9	N	10					79
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2101	2	7	9	N	6					85
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	2	21	9	N	19					104
*10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1986	2	12	9	N	11	81	1			34

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

05	13640	X	12703	-0-	-937	-0-	12622	2	81	9	N	74					241
06	13080	X	12115	-0-	-965	-0-	12101	2	14	9	N	13					254
07	12989	X	12109	-0-	-880	-0-	12061	2	48	9	N	44	182	1			116
08	13485	X	11920	-0-	-1565	-0-	11881	2	39	9	N	35					151
09	12540	X	11552	-0-	-988	-0-	11509	2	43	9	N	39					190
*10	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14608	2	84	9	N	76	186	1			80

KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

05	6355	X	4922	-0-	-1433	-0-	4876	2	46	9	N	42					106
06	6150	X	2316	-0-	-3834	-0-	2294	2	22	9	N	20					126
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					126
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					126
09	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8386	2	61	9	N	55					181
*10	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6737	2	266	9	N	242	187	1			236

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	1588	2	488	9	N	444	514	1			403
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1492	2	451	9	N	410	342	1			471
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	1611	2	519	9	N	472	512	1			431
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1631	2	398	9	N	362	342	1			451
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1570	2	447	9	N	406	511	1			346
*10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1470	2	460	9	N	418	520	1			244

JOSEPHINE 239 WELL #: 2H RRCID -> 290518 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8737 - 12763

05	0	W	3693	-0-	3693	559942	3526	2	167	9	N	152	180	1			143
06	0	W	3520	-0-	3520	563462	3368	2	152	9	N	138	174	1			107
07	0	W	3409	-0-	3409	566871	3258	2	151	9	N	137					244
*08	570571	X	3700	-0-	-566871	-0-	3544	2	156	9	N	142	175	1			211
*09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3300	2	161	9	N	146	173	1			184
*10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3162	2	167	9	N	152	180	1			156

PUNDT 197 WELL #: 5HB RRCID -> 290529 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8924 - 12741

05	0	W	975	-0-	975	23199	721	2	254	9	N	231	344	1			183
06	0	W	780	-0-	780	23979	697	2	83	9	N	75					258
07	0	W	848	-0-	848	24827	713	2	135	9	N	123	324	1			57
08	0	W	850	-0-	850	25677	723	2	127	9	N	115					172
09	0	W	970	-0-	970	26647	847	2	123	9	N	112	219	1			65
10	0	W	1062	-0-	1062	27709	933	2	129	9	N	117					182

DUKE 412 WELL #: 1H RRCID -> 290681 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8443 - 12337

05	0	W	1602	-0-	1602	53900	1486	2	116	9	N	105	175	1			129
06	0	W	1379	-0-	1379	55279	1313	2	66	9	N	60					189
07	0	W	1417	-0-	1417	56696	1343	2	74	9	N	67	167	1			89
08	0	W	1718	-0-	1718	58414	1624	2	94	9	N	85					174
09	0	W	1670	-0-	1670	60084	1571	2	99	9	N	90	165	1			99
10	0	W	1089	-0-	1089	61173	1002	2	87	9	N	79					178

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LEWIS 269 WELL #: 1H RRCID -> 290682 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8895 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	782	-0-	782	206922	515	2	267	9	N	243	172	1			355
06	207759	X	837	-0-	-206922	-0-	617	2	220	9	N	200	332	1			223
*07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	547	2	204	9	N	185	172	1			236
*08	636	X	636	-0-	-0-	-0-	379	2	257	9	N	234	168	1			302
*09	454	X	454	-0-	-0-	-0-	232	2	222	9	N	202	168	1			336
*10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	121	2	223	9	N	203	169	1			370

DUKE 412 WELL #: 2H RRCID -> 290704 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8252 - 12308

05	0	W	4089	-0-	4089	80969	3878	2	211	9	N	192	172	1			265
06	0	W	1530	-0-	1530	82499	1398	2	132	9	N	120	172	1			213
07	0	W	3394	-0-	3394	85893	3236	2	158	9	N	144					357
08	0	W	3314	-0-	3314	89207	3105	2	209	9	N	190	339	1			208
09	0	W	4135	-0-	4135	93342	3708	2	427	9	N	388	491	1			105
10	0	W	3434	-0-	3434	96776	3197	2	237	9	N	215	167	1			153

WATERS 240 WELL #: 4H RRCID -> 290710 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8848 - 12870

05	0	W	1455	-0-	1455	56269	1299	2	156	9	N	142	172	1			155
06	0	W	1391	-0-	1391	57660	1246	2	145	9	N	132	174	1			113
07	0	W	1392	-0-	1392	59052	1265	2	127	9	N	115					228
*08	60430	X	1378	-0-	-59052	-0-	1233	2	145	9	N	132	172	1			188
09	10110	X	1149	-0-	-8961	-0-	1037	2	112	9	N	102	174	1			116
10	1457	X	1046	-0-	-411	-0-	813	2	233	9	N	212	180	1			148

WATERS 240 WELL #: 5H RRCID -> 290711 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8889 - 12829

05	0	W	3266	-0-	3266	65884	3026	2	240	9	N	218	171	1			212
06	0	W	3140	-0-	3140	69024	2894	1	246	9	N	224	171	1			265
07	0	W	3010	-0-	3010	72034	2765	2	245	9	N	223	339	1			149
*08	75022	X	2988	-0-	-72034	-0-	2757	2	231	9	N	210	170	1			189
09	3210	X	2563	-0-	-647	-0-	2347	2	216	9	N	196	172	1			213
10	3255	X	2227	-0-	-1028	-0-	2026	2	201	9	N	183	171	1			225

PUNDT 197 WELL #: RRCID -> 290712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8889 - 12829

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PUNDT 197 WELL #: 6H RRCID -> 290716 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8728 - 12923

05	0	W	1608	-0-	1608	41239	1389	2	219	9	N	199	172	1			226
06	0	W	1729	-0-	1729	42968	1533	2	196	9	N	178	158	1			246
07	14B2 EXT		1792	-0-	1792	44760	1577	2	215	9	N	195	346	1			95
*08	46621	X	1861	-0-	-44760	-0-	1689	2	172	9	N	156					251
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1549	2	176	9	N	160	334	1			77
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1469	2	183	9	N	166					243

PUNDT 197 WELL #: 7H RRCID -> 290722 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9097 - 13685

05	0	W	2868	-0-	2868	51247	2564	2	304	9	N	276	343	1			189
06	0	W	2682	-0-	2682	53929	2412	2	270	9	N	245	172	1			262
07	0	W	2397	-0-	2397	56326	2231	2	166	9	N	151	319	1			94
*08	58123	X	1797	-0-	-56326	-0-	1547	2	250	9	N	227	165	1			156
09	2880	X	1518	-0-	-1362	-0-	1430	2	88	9	N	80	119	1			117
10	2883	X	1487	-0-	-1396	-0-	1437	2	50	9	N	45					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WATERS 240 WELL #: 6H RRCID -> 290784 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3092	-0-	3092	84620	2879	2	213	9	N	194	174	1			288
06	0	W	3007	-0-	3007	87627	2787	2	220	9	N	200	345	1			143
07	0	W	2887	-0-	2887	90514	2689	2	198	9	N	180	171	1			152
*08	93393	X	2879	-0-	-90514	-0-	2671	2	208	9	N	189	168	1			173
09	3150	X	2611	-0-	-539	-0-	2407	2	204	9	N	185	170	1			188
10	3100	X	2261	-0-	-839	-0-	2060	2	201	9	N	183	173	1			198

REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	39	1	973	2	N	-0-					20
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	53	1	900	2	N	-0-					20
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	N	-0-					20
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	N	-0-					20
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	N	-0-					20
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					20

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	102	1	1804	2	N	-0-					33
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	84	1	1732	2	N	-0-					33
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	45	1	1746	2	N	-0-					33
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	45	1	1746	2	N	-0-					33
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	45	1	1746	2	N	-0-					33
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					33

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

05	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	430	2	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	41	1	418	2	N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					30
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	-0-					30
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	N	-0-					30
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	N	-0-					30
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	22	1	632	2	N	-0-					30
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					30

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	285	1	674	2	N	5				174
							6	9								
06	900	N	646	-0-	-254	-0-	152	1	491	2	N	3				177
							3	9								
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	274	1	686	2	N	7	181	1		3
							8	9								
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	274	1	686	2	N	7	181	1		3
							8	9								
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	274	1	686	2	N	7	181	1		3
							8	9								
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				3

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-				-0-
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	28	1	950	2	N	-0-				-0-
07	1085	N	974	-0-	-111	-0-	55	1	919	2	N	-0-				-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	919	2	N	-0-				-0-
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	55	1	919	2	N	-0-				-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

REDELSPERGER WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	127	1	993	2	N	-0-					104
06	1170	N	953	-0-	-217	-0-	85	1	868	2	N	-0-					104
07	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	146	1	891	3	N	-0-					104
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	146	1	891	3	N	-0-					104
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	146	1	891	3	N	-0-					104
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					104

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	65	1	3459	2	N	-0-					113
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	144	1	3315	2	N	9					122
							10	9									
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	83	1	3428	2	N	-0-					122
*08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	83	1	3428	2	N	-0-					122
*09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	83	1	3428	2	N	-0-					122
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					122

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	34	1	1329	2	N	-0-					109
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					109
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	N	-0-					109
*08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	N	-0-					109
09	1830	N	1658	-0-	-172	-0-	78	1	1580	2	N	-0-					109
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					109

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	37	1	100	2	N	-0-					62
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					62
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					62
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					62
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					62
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	2	N	-0-					112
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	55	1	506	2	N	-0-					112
07	558	N	461	-0-	-97	-0-	40	1	421	2	N	-0-					112
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	2	N	-0-					112
09	570	N	461	-0-	-109	-0-	40	1	421	2	N	-0-					112
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1384	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	65	1	1341	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	90	1	1360	2	N	-0-					-0-
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	90	1	1360	2	N	-0-					-0-
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	90	1	1360	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	65	1	744	2	N	-0-					15
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	21	1	711	2	N	-0-					15
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	64	1	789	2	N	-0-					15
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	64	1	789	2	N	-0-					15
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	64	1	789	2	N	-0-					15
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019 - P/A 12/31/19

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

05	961	N	560	-0-	-401	-0-	27	1	533	2	N	-0-					189
06	690	N	542	-0-	-148	-0-	33	1	509	2	N	-0-					189
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	31	1	483	2	N	-0-					189
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-					189
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	31	1	483	2	N	-0-					189
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					189

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					33
06	1470	N	1182	-0-	-288	-0-	1181	2	1	9	N	1					34
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	59	1	1291	2	N	-0-					34
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	59	1	1291	2	N	-0-					34
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	59	1	1291	2	N	-0-					34
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					34

SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	1			N	-0-					49
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					49
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	29	1	736	2	N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	8	1	764	2	N	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	8	1	764	2	N	-0-					-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	8	1	764	2	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	69	1	123	2	N	-0-					5
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	1			N	-0-					5
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	101	1	983	2	N	-0-					73
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	73	1	830	2	N	-0-					73
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	83	1	793	2	N	-0-					73
*08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	83	1	793	2	N	-0-					73
*09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	83	1	793	2	N	-0-					73
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	56	1	677	2	N	-0-					94
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	N	-0-					94
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	59	1	684	2	N	-0-					94
*08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	59	1	684	2	N	-0-					94
*09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	59	1	684	2	N	-0-					94
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					94

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

05	651 N	509	-0-	-142	-0-	33	1	476	2	N	-0-					59
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	86	1	508	2	N	-0-					59
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	64	1	735	2	N	-0-					59
*08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	64	1	735	2	N	-0-					59
*09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	64	1	735	2	N	-0-					59
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					59

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	48	1	1177	2	N	-0-					48
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	N	-0-					48
07	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	45	1	1080	2	N	-0-					48
*08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	45	1	1080	2	N	-0-					48
*09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	45	1	1080	2	N	-0-					48
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					48

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	29	1	570	2	N	-0-					28
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	7	1	520	2	N	-0-					28
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	34	1	538	2	N	-0-					28
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-					28
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-					28
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					28

GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	49	1	312	2	N	-0-					18
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	20	1	276	2	N	-0-					18
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	25	1	249	2	N	-0-					18
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	-0-					18
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	25	1	249	2	N	-0-					18
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					18

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	91	1	64	2	N	-0-					1
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	18	1	42	2	N	-0-					1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					1
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					1
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					85
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					85
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	425	2	N	-0-					85
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	425	2	N	-0-					85
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	42	1	425	2	N	-0-					85
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					85

FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	28	1	1472	2	N	-0-					12
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					12
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					12
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					12
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					12
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	180	-0-	56	-0-	180	1			N	-0-					101
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	1			N	-0-					101
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					101
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					101
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					101
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ "E" WELL #: 6870H RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020 - P/A 01/09/20

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

05	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	83	1	1479	2	N	3					127
						3	9									
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	63	1	1661	2	N	18					145
						20	9									
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	195	1	1258	2	N	7					152
						8	9									
*08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	195	1	1258	2	N	7					152
						8	9									
09	1740 N	1461	-0-	-279	-0-	195	1	1258	2	N	7					152
						8	9									
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					152

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5781	-0-	-16	-0-	5751	2	30	9	N	27	178	1			65
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	20	1	5603	2	N	18					83
							20	9									
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6378	2	25	9	N	23					106
*08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6378	2	25	9	N	23					106
*09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6378	2	25	9	N	23					106
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					106

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1222	1	4967	2	N	-0-					69
06	5940	X	5939	-0-	-1	-0-	46	1	5893	2	N	-0-					69
07	6138	X	5926	-0-	-212	-0-	5926	2			N	-0-					69
08	6138	X	5926	-0-	-212	-0-	5926	2			N	-0-					69
09	5940	X	5926	-0-	-14	-0-	5926	2			N	-0-					69
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					69

SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1598	1	2011	2	N	-0-					79
06	3300	X	3085	-0-	-215	-0-	16	1	3066	2	N	3					82
							3	9									
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	381	1	3365	2	N	-0-					82
*08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	381	1	3365	2	N	-0-					82
*09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	381	1	3365	2	N	-0-					82
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					82

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	2694	-0-	-2762	-0-	301	1	2390	2	N	3					289
							3	9									
06	5340	X	4708	-0-	-632	-0-	200	1	4505	2	N	3					292
							3	9									
07	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	252	1	4874	2	N	20	186	1			126
							22	9									
08	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	252	1	4874	2	N	20	186	1			126
							22	9									
*09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	252	1	4874	2	N	20	186	1			126
							22	9									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					126

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	73	1	758	2	N	182	191	1			320
							200	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	841	2	91	9	N	83	179	1			224
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	850	2	69	9	N	63					287
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	850	2	69	9	N	63					287
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	850	2	69	9	N	63					287
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					287

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

05	2604	X	1182	-0-	-1422	-0-	55	1	1126	3	N	1					130
							1	9									
06	2520	X	1867	-0-	-653	-0-	140	1	1716	3	N	10					140
							11	9									
07	2604	X	1659	-0-	-945	-0-	78	1	1577	3	N	4					144
							4	9									
08	2046	X	1480	-0-	-566	-0-	69	1	1411	3	N	-0-					144
*09	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	89	1	1811	3	N	-0-					144
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					144

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

05	2449	X	2303	-0-	-146	-0-	102	1	2052	3	N	135	92	1			185
							149	9									
06	2490	X	2162	-0-	-328	-0-	151	1	1854	3	N	143	178	1			150
							157	9									
07	2573	X	1913	-0-	-660	-0-	84	1	1732	3	N	88	131	1			107
							97	9									
08	2573	X	2527	-0-	-46	-0-	109	1	2243	3	N	159	61	1			205
							175	9									
09	2400	X	2246	-0-	-154	-0-	96	1	1993	3	N	143	183	1			165
							157	9									
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					165

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	33					133
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	79	107	1			105
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	52					157
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					195
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					261
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4472	-0-	1372	3514	216	1	4256	3	N	-0-					147
06	7799	X	4285	-0-	-3514	-0-	323	1	3962	3	N	-0-					147
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	202	1	3940	3	N	-0-					147
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	190	1	3704	3	N	-0-					147
*09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	175	1	3432	3	N	-0-					147
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					147

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	166	1	3318	3	N	331	222	1			277
							364	9									
06	3060	X	2336	-0-	-724	-0-	168	1	2055	3	N	103	177	1			203
							113	9									
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	125	1	2432	3	N	117					320
							129	9									
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	130	1	2526	3	N	124	182	1			262
							136	9									
09	3570	X	2468	-0-	-1102	-0-	114	1	2343	3	N	10					272
							11	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					272

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	209	185	1			162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	82	1			162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	90	1			122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			10

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1232	2	17	9	N	15					154
06	1320 N	1171	-0-	-149	-0-	1164	2	7	9	N	6					160
07	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	-0-					160
08	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			N	-0-					160
09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-					160
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-					160

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					110
06	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-					110
07	1705 N	1409	-0-	-296	-0-	1409	2			N	-0-					110
08	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	1579	2			N	-0-					110
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					110
*10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					110

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	757	-0-	757	757	757	2			N	-0-					57
09	14B2 EXT	2662	-0-	2662	3419	2662	2			N	-0-					57
10	14B2 EXT	2879	-0-	2879	6298	2879	2			N	-0-					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					57
06	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					57
07	899 N	885	-0-	-14	-0-	884	2	1	9	N	1	1	8			57
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					57
09	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					57
10	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					57

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	4115	-0-	4115	4115	4115	2			N	-0-					45
10	14B2 EXT	3634	-0-	3634	7749	3634	2			N	-0-					45

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1593	2	9	9	N	8					140
06	1830 N	1668	-0-	-162	-0-	1664	2	4	9	N	4					144
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	N	1					145
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1653	2	10	9	N	9					154
09	1680 N	1609	-0-	-71	-0-	1602	2	7	9	N	6					160
10	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1634	2			N	-0-					160

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					124
06	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					124
07	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1045	2	31	9	N	28					152
08	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1019	2	3	9	N	3					155
09	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	1015	2	4	9	N	4					159
10	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					159

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	3583	-0-	3583	3583	3554	2	29	9	N	26					32
10	14B2	EXT	2481	-0-	2481	6064	2474	2	7	9	N	6					38

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2	9	N	2					207
06	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					207
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1838	2	55	9	N	50					257
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	1835	2	418	9	N	380	385	1			252
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1827	2	24	9	N	22	179	1			95
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1854	2	94	9	N	85					180

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	1294	2			N	-0-					33
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2			N	-0-					33
07	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-					33
08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					33
09	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2			N	-0-					33
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					33

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1804	-0-	-366	-0-	1804	2			N	-0-					179
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3					182
07	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	2			N	-0-					182
08	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	1615	2			N	-0-					182
09	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1543	2	2	9	N	2					184
10	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-					184

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4	4	8			284
06	1470	N	137	-0-	-1333	-0-	137	2			N	-0-					284
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					284
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					284
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					284
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1049	2	2	9	N	2					89
06	1800 N	1629	-0-	-171	-0-	1629	2			N	-0-					89
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					89
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1	9	N	1					90
09	1620 N	1221	-0-	-399	-0-	1221	2			N	-0-					90
*10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					90

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2631	2	84	9	N	76					205
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2566	2	19	9	N	17					222
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2647	2	48	9	N	44	179	1			87
08	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2662	2	125	9	N	114	161	1			40
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2552	2	33	9	N	30					70
10	2697 N	2678	-0-	-19	-0-	2637	2	41	9	N	37					107

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					172
06	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			N	-0-					172
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1059	2	103	9	N	94	177	1			89
08	1209 N	1014	-0-	-195	-0-	1002	2	12	9	N	11					100
09	1080 N	943	-0-	-137	-0-	882	2	61	9	N	55					155
10	1147 N	943	-0-	-204	-0-	906	2	37	9	N	34					189

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1628	2	4	9	N	4					214
06	1860 N	1137	-0-	-723	-0-	1137	2			N	-0-					214
07	1767 N	1583	-0-	-184	-0-	1583	2			N	-0-					214
08	1643 N	1277	-0-	-366	-0-	1276	2	1	9	N	1	177	1			38
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1248	2	68	9	N	62					100
10	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	1447	2	17	9	N	15					115

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

05	2356 N	1755	-0-	-601	-0-	1755	2			N	-0-					232
06	2370 N	1670	-0-	-700	-0-	1670	2			N	-0-					232
07	2449 N	2248	-0-	-201	-0-	2239	2	9	9	N	8					240
08	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2728	2	147	9	N	134	292	1			82
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2446	2	61	9	N	55					137
*10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2453	2	11	9	N	10					147

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					169
06	1950	N	1818	-0-	-132	-0-	1817	2	1	9	N	1					170
07	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2031	2	2	9	N	2					172
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1996	2	51	9	N	46	183	1	1	8	34
09	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1669	2	4	9	N	4					38
10	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1977	2	2	9	N	2					40

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	1678	-0-	1678	1678	1678	2			N	-0-					65
09	14B2	EXT	2619	-0-	2619	4297	2580	2	39	9	N	35					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4297					N	-0-					100

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					200
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1105	2	24	9	N	22					222
07	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1113	2	67	9	N	61	179	1			104
08	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	996	2	9	9	N	8	74	1			38
09	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	976	2	48	9	N	44					82
10	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1082	2	3	9	N	3					85

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					53

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					33
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					33
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	N	7					40
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1927	2	17	9	N	15					55
09	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	1403	2	6	9	N	5					60
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	2	6	9	N	5					65

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					112
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					112
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	778	2	11	9	N	10					122
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					122
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					122
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	3903	-0-	3903	3903	3786	2	117	9	N	106					179
10	14B2 EXT	3222	-0-	3222	7125	3204	2	18	9	N	16					195

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2	188	1			38
06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1584	2	4	9	N	4					42
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	N	10					52
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	N	1					53
09	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1544	2	30	9	N	27					80
10	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-					80

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1941	2	30	9	N	27	189	1			35
06	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	1946	2	2	9	N	2					37
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2160	2	14	9	N	13					50
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2099	2	2	9	N	2					52
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2088	2	31	9	N	28					80
10	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	2086	2	11	9	N	10					90

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2095	2	2	9	N	2					67
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					67
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					67
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					67
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					67
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	931	2	97	9	N	88					155
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	885	2	83	9	N	75	178	1			52
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	834	2	83	9	N	75					127
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	865	2	136	9	N	124	196	1			55
09	960	N	882	-0-	-78	-0-	803	2	79	9	N	72					127
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	840	2	69	9	N	63					190

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-					43
06	1410	N	661	-0-	-749	-0-	661	2			N	-0-					43
07	1364	N	753	-0-	-611	-0-	753	2			N	-0-					43
08	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	2			N	-0-					43
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					43
10	744	N	542	-0-	-202	-0-	542	2			N	-0-					43

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					127
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3131	2	2	9	N	2					129
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					129
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2651	2	1	9	N	1					130
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2963	2	6	9	N	5					135
*10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					135

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4640	2	101	9	N	92	181	1			165
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4549	2	79	9	N	72					237
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4572	2	72	9	N	65					302
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4530	2	99	9	N	90	175	1			217
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4278	2	70	9	N	64					281
*10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4071	2	70	9	N	64	180	1			165

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					102
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					102
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					102
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					102
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					102
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					102

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	23	-0-	-3077	-0-	23	2			N	-0-					99
06	3000	X	20	-0-	-2980	-0-	20	2			N	-0-					99
07	713	X	4	-0-	-709	-0-	4	2			N	-0-					99
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					99
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	51	1			48
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					28
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					28
07	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2891	2	4	9	N	4					32
08	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2808	2	6	9	N	5					37
09	2820	X	2691	-0-	-129	-0-	2691	2			N	-0-					37
10	2914	X	2876	-0-	-38	-0-	2876	2			N	-0-					37

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

05	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					114
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2711	2	7	9	N	6					120
07	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2840	2	11	9	N	10					130
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2880	2	6	9	N	5					135
09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2811	2	4	9	N	4					139
*10	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2936	2	6	9	N	5					144

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

05	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4333	2	20	9	N	18	179	1			38
06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3744	2	4	9	N	4					42
07	3658 X	3521	-0-	-137	-0-	3521	2			N	-0-					42
08	3658 X	3555	-0-	-103	-0-	3555	2			N	-0-					42
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					42
*10	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					42

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	985	2	30	9	N	27					179
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1720	2	11	9	N	10					189
07	1922 N	1536	-0-	-386	-0-	1281	2	255	9	N	232	162	1			259
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					259
09	1740 N	1214	-0-	-526	-0-	1214	2			N	-0-	108	1			151
*10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1663	2	1	9	N	1	1	8			151

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					129
06	1860 N	1433	-0-	-427	-0-	1433	2			N	-0-					129
07	1860 N	1298	-0-	-562	-0-	1298	2			N	-0-					129
08	1767 N	1384	-0-	-383	-0-	1384	2			N	-0-					129
09	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	1385	2			N	-0-					129
*10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					129

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					102
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3811	2	2	9	N	2					154
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					154
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3877	2	143	9	N	130	188	1	1	8	95
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3885	2	6	9	N	5					100
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3673	2	17	9	N	15					115
*10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3767	2	10	9	N	9					124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

05	1612 N	1393	-0-	-219	-0-	1367	2	26	9	N	24	2	8			263
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2320	2	28	9	N	25					288
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2518	2	55	9	N	50	188	1			150
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2430	2	28	9	N	25					175
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2179	2	205	9	N	186	181	1			180
10	2139 N	1866	-0-	-273	-0-	1859	2	7	9	N	6					186

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15

PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

05	14B2 EXT	3119	-0-	3119	3299	2774	2	345	9	N	314	178	1			455
06	14B2 EXT	3636	-0-	3636	6935	3283	2	353	9	N	321	364	1			412
07	T. A.	3816	-0-	3816	10751	3490	2	326	9	N	296	357	1			351
08	14628 X	3877	-0-	-10751	-0-	3617	2	260	9	N	236	365	1			222
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3148	2	241	9	N	219	355	1			86
*10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3375	2	234	9	N	213	182	1			117

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	349	-0-	349	349	349	2			N	-0-					86

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1109	2	94	9	N	85					137
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1156	2	66	9	N	60	120	1			77
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1151	2	55	9	N	50					127
08	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-	15	1			112
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1143	2	155	9	N	141	178	1			75
*10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1170	2	61	9	N	55					130

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

05	3007 X	2190	-0-	-817	-0-	2035	2	155	9	N	141	183	1			107
06	2910 X	2125	-0-	-785	-0-	2061	2	64	9	N	58					165
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					165
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	131	177	1			119
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3033	2	88	9	N	80					199
*10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2845	2	95	9	N	86	181	1			104

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

05	2604 X	988	-0-	-1616	-0-	945	2	43	9	N	39					164
06	2520 X	832	-0-	-1688	-0-	785	2	47	9	N	43					207
07	2604 X	118	-0-	-2486	-0-	118	2			N	-0-					207
08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2275	2	230	9	N	209	187	1	4	8	225
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2363	2	98	9	N	89	179	1	1	8	134
*10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2335	2	97	9	N	88					222

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2781	2	188	9	N	171	180	1	4	8	117
06	3120	X	2898	-0-	-222	-0-	2630	2	268	9	N	244	177	1			184
07	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	2632	2	149	9	N	135	179	1			140
08	3193	X	1628	-0-	-1565	-0-	1478	2	150	9	N	136	218	1			58
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2835	2	141	9	N	128	109	1			77
10	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	2729	2	147	9	N	134	1	8			210

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	1290	-0-	-2058	-0-	1280	2	10	9	N	9					82
06	3240	X	984	-0-	-2256	-0-	984	2			N	-0-					82
07	3069	X	822	-0-	-2247	-0-	822	2			N	-0-					82
08	2542	X	674	-0-	-1868	-0-	674	2			N	-0-					82
09	1860	X	1003	-0-	-857	-0-	984	2	19	9	N	17					99
*10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5153	2	498	9	N	453	362	1			190

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2232	-0-	-186	-0-	2166	2	66	9	N	60	175	1	2	8	57
06	2340	N	2103	-0-	-237	-0-	2061	2	42	9	N	38					95
07	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2142	2	72	9	N	65	100	1			60
08	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	2019	2	30	9	N	27					87
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2051	2	77	9	N	70	102	1			55
10	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2131	2	52	9	N	47					102

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5387	2	124	9	N	113					217
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5452	2	114	9	N	104	184	1			137
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5375	2	117	9	N	106	178	1			65
08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6323	2	123	9	N	112					177
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5253	2	131	9	N	119	179	1			117
*10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5290	2	97	9	N	88					205

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1640	-0-	-747	-0-	1550	2	90	9	N	82					240
06	2520	X	1246	-0-	-1274	-0-	1184	2	62	9	N	56	180	1			116
07	2108	X	405	-0-	-1703	-0-	399	2	6	9	N	5					121
08	2108	X	24	-0-	-2084	-0-	24	2			N	-0-					121
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	1	8			121
10	1643	X	15	-0-	-1628	-0-	15	2			N	-0-					121

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1726	N	1725	-0-	-1	-0-	1647	2	78	9	N	71	180	1	4	8	123
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1890	2	121	9	N	110					233
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2209	2	94	9	N	85	179	1			139
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2252	2	80	9	N	73					212
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2127	2	64	9	N	58	162	1			108
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2043	2	31	9	N	28					136

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	1449	-0-	-1930	-0-	1443	2	6	9	N	5					176
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	56	184	1			48
07	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	2823	2	362	9	N	329	177	1			200
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	3897	2	550	9	N	500	571	1	2	8	127
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	3998	2	418	9	N	380	332	1			175
*10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3675	2	336	9	N	305	360	1			120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1977	2	88	9	N	80					140
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1914	2	109	9	N	99					239
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1895	2	90	9	N	82	171	1			150
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1648	2	81	9	N	74	149	1			75
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1628	2	86	9	N	78	61	1			92
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1671	2	91	9	N	83					175

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2648	2	144	9	N	131	181	1			195
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2732	2	84	9	N	76	182	1			89
07	3100	N	3177	-0-	77	77	3047	2	130	9	N	118					207
08	3100	N	3237	-0-	137	214	3127	2	110	9	N	100	178	1			129
09	3000	N	3087	-0-	87	301	2990	2	97	9	N	88					217
*10	2947	X	2646	-0-	-301	-0-	2558	2	88	9	N	80	182	1			115

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3108	2	184	9	N	167					311
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3191	2	164	9	N	149	378	1			82
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3220	2	131	9	N	119	1	8			200
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3094	2	120	9	N	109	188	1	1	8	120
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2853	2	143	9	N	130	192	1			58
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3151	2	143	9	N	130	1	8			187

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1204	2	243	9	N	221					553
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1509	2	308	9	N	280	330	1			503
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1498	2	65	9	N	59	349	1	1	8	212
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1349	2	154	9	N	140	187	1			165
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1640	2	150	9	N	136	119	1			182
*10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1692	2	128	9	N	116	178	1			120

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	4991	2	263	9	N	239	180	1			294
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6429	2	326	9	N	296	356	1			234
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	6855	2	374	9	N	340	355	1	1	8	218
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	6979	2	349	9	N	317	356	1	1	8	178
09	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6432	2	290	9	N	264	190	1			252
*10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4472	2	282	9	N	256	360	1			148

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4049	2	63	9	N	57					185
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3659	2	172	9	N	156	187	1			154
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4044	2	103	9	N	94	176	1			72
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3401	2	64	9	N	58					130
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-	95	1			35
*10	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	N	1	1	8			35

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

05	5983	X	5298	-0-	-685	-0-	5050	2	248	9	N	225	198	1			139
06	6060	X	5255	-0-	-805	-0-	5070	2	185	9	N	168	187	1			120
07	5983	X	5290	-0-	-693	-0-	5085	2	205	9	N	186	179	1			127
08	5983	X	5321	-0-	-662	-0-	5088	2	233	9	N	212	190	1	2	8	147
09	5250	X	5068	-0-	-182	-0-	4880	2	188	9	N	171	188	1			130
10	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	4938	2	397	9	N	361	189	1			302

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

05	3534	X	2790	-0-	-744	-0-	2736	2	54	9	N	49					244
06	3060	X	2684	-0-	-376	-0-	2639	2	45	9	N	41	196	1			89
07	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	2660	2	62	9	N	56					145
08	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	2686	2	62	9	N	56	1	8			200
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2714	2	67	9	N	61	181	1			80
*10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2826	2	65	9	N	59					139

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3272	2	172	9	N	156	181	1			129
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3044	2	143	9	N	130					259
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1578	2	77	9	N	70	180	1			149
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					149
09	570	X	14	-0-	-556	-0-	14	2			N	-0-					149
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	8					157

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1374	-0-	-393	-0-	1124	2	250	9	N	227	197	1			272
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2056	2	262	9	N	238	375	1			135
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1898	2	215	9	N	195	188	1			142
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1706	2	160	9	N	145	178	1	2	8	107
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2095	2	168	9	N	153	160	1			100
10	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1574	2	146	9	N	133	163	1			70

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

05	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	3596	2	322	9	N	293	379	1			114
06	4020	X	3491	-0-	-529	-0-	3202	2	289	9	N	263	179	1			198
07	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3469	2	315	9	N	286	177	1	1	8	306
08	4092	X	3648	-0-	-444	-0-	3391	2	257	9	N	234	375	1	2	8	163
09	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	3363	2	286	9	N	260	180	1	2	8	241
10	3906	X	3592	-0-	-314	-0-	3304	2	288	9	N	262	322	1	2	8	179

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

05	2387	X	2031	-0-	-356	-0-	1786	2	245	9	N	223	180	1	2	8	183
06	2310	X	1163	-0-	-1147	-0-	1065	2	98	9	N	89	177	1			95
07	2449	X	1185	-0-	-1264	-0-	1036	2	149	9	N	135					230
08	2449	X	2105	-0-	-344	-0-	1782	2	323	9	N	294	354	1	1	8	169
09	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	1861	2	281	9	N	255	178	1	1	8	245
10	2046	X	1891	-0-	-155	-0-	1646	2	245	9	N	223	199	1	1	8	268

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

05	3100	N	4217	-0-	1117	2718	3789	2	428	9	N	389	264	1	25	8	292
06	3000	N	3072	-0-	72	2790	2766	2	306	9	N	278	360	1			210
07	6159	X	3369	-0-	-2790	-0-	3033	2	336	9	N	305	366	1	2	8	147
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3500	2	274	9	N	249	341	1			55
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3709	2	274	9	N	249	185	1			119
*10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3255	2	252	9	N	229	181	1			167

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	493	2	98	9	N	89					251
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	503	2	304	9	N	276	362	1			165
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	516	2	83	9	N	75	158	1			82
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	488	2	166	9	N	151	178	1			55
09	810	N	512	-0-	-298	-0-	416	2	96	9	N	87					142
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	409	2	173	9	N	157	204	1			95

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2288	2	200	9	N	182	361	1	2	8	100
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2480	2	320	9	N	291	179	1			212
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2865	2	248	9	N	225	179	1	1	8	257
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2507	2	265	9	N	241	359	1	2	8	137
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2326	2	275	9	N	250	179	1	1	8	207
*10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2587	2	198	9	N	180	180	1	2	8	205

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2290	2	46	9	N	42					147
06	2820	X	2063	-0-	-757	-0-	1954	2	109	9	N	99	178	1			68
07	2790	N	2086	-0-	-704	-0-	1975	2	111	9	N	101					169
08	2325	N	1856	-0-	-469	-0-	1757	2	99	9	N	90	174	1			85
09	2070	N	1710	-0-	-360	-0-	1610	2	100	9	N	91	99	1			77
10	2077	N	1750	-0-	-327	-0-	1654	2	96	9	N	87					164

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

05	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	1849	2	149	9	N	135	190	1			172
06	1860	N	334	-0-	-1526	-0-	305	2	29	9	N	26	102	1			96
07	3100	N	3504	-0-	404	404	3256	2	248	9	N	225	187	1			134
08	3100	N	4211	-0-	1111	1515	4014	2	197	9	N	179	181	1			132
09	3000	N	3873	-0-	873	2388	3658	2	215	9	N	195	193	1			134
*10	6150	X	3762	-0-	-2388	-0-	3584	2	178	9	N	162	182	1			114

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2769	2	469	9	N	426	369	1			154
06	3210	X	2902	-0-	-308	-0-	2783	2	119	9	N	108	180	1			82
07	3007	X	2720	-0-	-287	-0-	2597	2	123	9	N	112	112	1			82
08	3224	X	2029	-0-	-1195	-0-	1856	2	173	9	N	157	186	1			53
09	3120	X	2084	-0-	-1036	-0-	2010	2	74	9	N	67					120
10	3224	X	2033	-0-	-1191	-0-	1972	2	61	9	N	55					175

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

05	2697	X	2078	-0-	-619	-0-	1934	2	144	9	N	131					221
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2449	2	113	9	N	103	256	1			68
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2161	2	132	9	N	120					188
08	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1885	2	102	9	N	93	177	1			104
09	2550	N	2360	-0-	-190	-0-	2235	2	125	9	N	114	79	1			139
*10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2259	2	133	9	N	121	194	1			66

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1820	2	117	9	N	106					245
06	2220	N	1815	-0-	-405	-0-	1729	2	86	9	N	78	181	1			142
07	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	1642	2	68	9	N	62					204
08	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	1424	2	81	9	N	74	178	1			100
09	1830	N	1417	-0-	-413	-0-	1350	2	67	9	N	61	106	1			55
10	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	1238	2	50	9	N	45					100

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	356	1	2	8	-0-
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3000	N	3743	-0-	743	743	3215	2	528	9	N	480	365	1	1	8	114
*10	3100	N	2433	-0-	-667	76	2233	2	200	9	N	182	193	1	1	8	102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1485	-0-	-313	-0-	1409	2	76	9	N	69	189	1			65
06	1890	N	1621	-0-	-269	-0-	1436	2	185	9	N	168	188	1			45
07	2015	N	1428	-0-	-587	-0-	1358	2	70	9	N	64					109
08	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1309	2	73	9	N	66					175
09	1620	N	1443	-0-	-177	-0-	1380	2	63	9	N	57	188	1	1	8	43
*10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1481	2	108	9	N	98	1	8			140

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2396	2	206	9	N	187	182	1			82
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2508	2	57	9	N	52					134
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2344	2	140	9	N	127					261
08	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	2023	2	81	9	N	74	180	1			155
09	2310	N	2055	-0-	-255	-0-	2000	2	55	9	N	50	1	8			204
10	2387	N	2188	-0-	-199	-0-	2081	2	107	9	N	97	187	1			114

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3762	2	64	9	N	58	1	8			85
09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1779	2	17	9	N	15					100
*10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12683	2	90	9	N	82					182

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

05	3100	N	4260	-0-	1160	3078	4144	2	116	9	N	105					219
06	5825	X	2747	-0-	-3078	-0-	2584	2	163	9	N	148	163	1			204
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2315	2	121	9	N	110	186	1	1	8	127
08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2246	2	149	9	N	135	135	1			127
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2514	2	149	9	N	135	1	8			261
*10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2676	2	151	9	N	137	181	1			217

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4167	2	297	9	N	270	370	1	2	8	142
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	2983	2	252	9	N	229	179	1			192
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3064	2	198	9	N	180	188	1			184
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3076	2	173	9	N	157	242	1			99
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2509	2	179	9	N	163	184	1	1	8	77
*10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2571	2	206	9	N	187	195	1	1	8	68

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3336	2	164	9	N	149	198	1			73
06	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	2923	2	112	9	N	102					175
07	3224	X	2930	-0-	-294	-0-	2823	2	107	9	N	97	167	1			105
08	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	3096	2	106	9	N	96	40	1	1	8	160
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3052	2	119	9	N	108	108	1			160
*10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3129	2	118	9	N	107	188	1	1	8	78

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3731	-0-	-361	-0-	3580	2	151	9	N	137	190	1			159
06	4050	X	3497	-0-	-553	-0-	3385	2	112	9	N	102	179	1			82
07	3968	X	3697	-0-	-271	-0-	3585	2	112	9	N	102					184
08	3968	X	3601	-0-	-367	-0-	3490	2	111	9	N	101	196	1			89
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3561	2	121	9	N	110	73	1	1	8	125
10	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	3543	2	129	9	N	117	180	1			62

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	9	2	8			102
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	59	1			43
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					43
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					43
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2664	2	67	9	N	61					134
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2668	2	129	9	N	117					251
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2783	2	80	9	N	73	180	1			144
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2661	2	154	9	N	140	197	1			87
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2728	2	139	9	N	126	1	8			212
*10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2921	2	134	9	N	122	180	1			154

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	186	1			38
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					38
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					58

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	773	2	259	9	N	235	3	8			289
08	3100	N	4207	-0-	1107	1107	3720	2	487	9	N	443	542	1	6	8	184
09	3000	N	4015	-0-	1015	2122	3760	2	255	9	N	232	191	1			225
*10	3100	N	3820	-0-	720	2842	3532	2	288	9	N	262	307	1			180

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					72
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					72

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1977	2	186	9	N	169					271
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2216	2	169	9	N	154	183	1			242
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2487	2	128	9	N	116	168	1			190
08	3100	N	3121	-0-	21	21	2810	2	311	9	N	283	380	1	1	8	92
09	2985	N	2964	-0-	-21	-0-	2829	2	135	9	N	123					215
*10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	2899	2	173	9	N	157	180	1			192

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					272
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					272
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					272
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

05	6417	X	5401	-0-	-1016	-0-	5098	2	303	9	N	275	180	1	9	8	349
06	6210	X	4369	-0-	-1841	-0-	4152	2	217	9	N	197	366	1			180
07	5952	X	5558	-0-	-394	-0-	5298	2	260	9	N	236	187	1			229
08	5952	X	5489	-0-	-463	-0-	5224	2	265	9	N	241	373	1	1	8	96
09	5550	X	4779	-0-	-771	-0-	4564	2	215	9	N	195	98	1	1	8	192
10	5549	X	4473	-0-	-1076	-0-	4297	2	176	9	N	160	180	1			172

PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8249	2	100	9	N	91	190	1	21	8	30
06	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7832	2	33	9	N	30					60
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8065	2	22	9	N	20					80
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6846	2	23	9	N	21	68	1	1	8	32
09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6068	2	11	9	N	10					42
10	6138	X	4676	-0-	-1462	-0-	4626	2	50	9	N	45					87

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

05	5859	X	5856	-0-	-3	-0-	5856	2			N	-0-					114
06	5670	X	4706	-0-	-964	-0-	4706	2			N	-0-					114
07	5859	X	4857	-0-	-1002	-0-	4857	2			N	-0-					114
08	5859	X	4481	-0-	-1378	-0-	4480	2	1	9	N	1	1	8			114
09	5670	X	4517	-0-	-1153	-0-	4503	2	14	9	N	13					127
10	5859	X	4793	-0-	-1066	-0-	4790	2	3	9	N	3					130

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

05	5518	X	3371	-0-	-2147	-0-	3250	2	121	9	N	110	4	8			291
06	5310	X	3872	-0-	-1438	-0-	3704	2	168	9	N	153	180	1			264
07	5239	X	245	-0-	-4994	-0-	239	2	6	9	N	5	2	8			267
08	5239	X	1727	-0-	-3512	-0-	1534	2	193	9	N	175	194	1	21	8	227
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	3799	2	498	9	N	453	551	1	14	8	115
*10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	4733	2	592	9	N	538	364	1	17	8	272

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3366	2	222	9	N	202	180	1			172
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3189	2	142	9	N	129	196	1			105
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3161	2	162	9	N	147	180	1			72
08	3596	X	2821	-0-	-775	-0-	2703	2	118	9	N	107	66	1	1	8	112
09	3480	X	2533	-0-	-947	-0-	2314	2	219	9	N	199	181	1			130
10	3596	X	1928	-0-	-1668	-0-	1872	2	56	9	N	51	123	1			58

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3016	2	147	9	N	134	2	8			271
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2929	2	120	9	N	109	190	1			190
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2829	2	110	9	N	100	178	1			112
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2734	2	95	9	N	86	1	8			197
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2518	2	80	9	N	73	174	1	1	8	95
*10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2588	2	101	9	N	92					187

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1890	-0-	-931	-0-	1789	2	101	9	N	92					237
06	2730	X	1775	-0-	-955	-0-	1663	2	112	9	N	102	180	1			159
07	2139	X	1767	-0-	-372	-0-	1676	2	91	9	N	83					242
08	2139	X	1450	-0-	-689	-0-	1399	2	51	9	N	46	178	1			110
09	1830	X	249	-0-	-1581	-0-	238	2	11	9	N	10	73	1			47
*10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3344	2	97	9	N	88	1	8			134

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	2933	2	140	9	N	127	179	1			121
06	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	2896	2	144	9	N	131	182	1			70
07	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2748	2	121	9	N	110					180
08	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3109	2	113	9	N	103	197	1			86
09	3030	X	2334	-0-	-696	-0-	2245	2	89	9	N	81					167
10	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	2970	2	136	9	N	124	185	1			106

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	11649	2	602	9	N	547	377	1			248
06	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	12433	2	595	9	N	541	556	1			233
07	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	13518	2	578	9	N	525	554	1	2	8	202
08	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	13850	2	527	9	N	479	554	1	2	8	125
09	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	13461	2	580	9	N	527	371	1	4	8	277
*10	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	13663	2	573	9	N	521	566	1	2	8	230

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5759	2	190	9	N	173	190	1			175
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5618	2	229	9	N	208	178	1			205
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5781	2	249	9	N	226	177	1	1	8	253
08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5666	2	216	9	N	196	197	1	4	8	248
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4939	2	184	9	N	167	178	1	4	8	233
*10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5790	2	242	9	N	220	356	1	5	8	92

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2773	2	282	9	N	256	371	1			122
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2681	2	270	9	N	245	195	1			172
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3101	2	336	9	N	305	368	1			109
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	2931	2	276	9	N	251	196	1			164
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2833	2	213	9	N	194	180	1	1	8	177
*10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2846	2	243	9	N	221	184	1			214

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

05	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	3941	2	262	9	N	238	360	1			125
06	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	3693	2	261	9	N	237	188	1			174
07	4557	X	3906	-0-	-651	-0-	3724	2	182	9	N	165	179	1			160
08	4557	X	3990	-0-	-567	-0-	3792	2	198	9	N	180	178	1			162
09	4260	X	3907	-0-	-353	-0-	3684	2	223	9	N	203	179	1	1	8	185
10	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	3783	2	226	9	N	205	181	1			209

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					62
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					62
*10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1148	2	206	9	N	187	185	1			242
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1100	2	282	9	N	256	324	1			174
07	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1077	2	156	9	N	142	183	1	1	8	132
08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1106	2	228	9	N	207	178	1	1	8	160
09	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1055	2	232	9	N	211	201	1	1	8	169
10	1240	N	894	-0-	-346	-0-	742	2	152	9	N	138	200	1			107

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

*04	6420	X	5334	-0-	-1086	-0-	5321	2	13	9	N	12					110
05	6634	X	4398	-0-	-2236	-0-	4374	2	24	9	N	22					132
06	6420	X	5540	-0-	-880	-0-	5503	2	37	9	N	34					166
07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5388	2	44	9	N	40					206
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5303	2	44	9	N	40	172	1			74
09	5550	X	4847	-0-	-703	-0-	4814	2	33	9	N	30					104
10	5735	X	3948	-0-	-1787	-0-	3926	2	22	9	N	20					124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					43

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	899	2	98	9	N	89					279
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1165	2	98	9	N	89	179	1			189
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1241	2	100	9	N	91	179	1	1	8	100
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1350	2	98	9	N	89					189
09	1170	N	911	-0-	-259	-0-	839	2	72	9	N	65	176	1	1	8	77
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1250	2	91	9	N	83	1	8			159

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	8896	2	242	9	N	220	188	1	2	8	224
06	4440	X	4392	-0-	-48	-0-	4150	2	242	9	N	220	359	1			85
07	868	X	361	-0-	-507	-0-	354	2	7	9	N	6					91
08	9145	X	6293	-0-	-2852	-0-	6092	2	201	9	N	183	190	1			84
09	8850	X	5508	-0-	-3342	-0-	5319	2	189	9	N	172	179	1	1	8	76
10	9145	X	4668	-0-	-4477	-0-	4491	2	177	9	N	161	180	1	1	8	56

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6335	-0-	-330	-0-	6130	2	205	9	N	186	180	1	2	8	151
06	6870	X	5988	-0-	-882	-0-	5793	2	195	9	N	177	188	1			140
07	6820	X	6346	-0-	-474	-0-	6167	2	179	9	N	163	169	1	1	8	133
08	6820	X	5606	-0-	-1214	-0-	5445	2	161	9	N	146	180	1	1	8	98
09	6600	X	5661	-0-	-939	-0-	5483	2	178	9	N	162	179	1	1	8	80
10	6355	X	4023	-0-	-2332	-0-	3932	2	91	9	N	83					163

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			164
08	3100	N	4307	-0-	1207	1207	4111	2	196	9	N	178	177	1	1	8	164
09	3000	N	3972	-0-	972	2179	3804	2	168	9	N	153	179	1	1	8	137
*10	3100	N	4271	-0-	1171	3350	4080	2	191	9	N	174					311

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	3434	2	303	9	N	275	361	1			176
06	4830	X	2796	-0-	-2034	-0-	2556	2	240	9	N	218	184	1			210
07	4650	X	3378	-0-	-1272	-0-	3073	2	305	9	N	277	372	1	2	8	113
08	4650	X	2557	-0-	-2093	-0-	2355	2	202	9	N	184	187	1	3	8	107
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3757	2	296	9	N	269	183	1	5	8	188
10	3751	X	3086	-0-	-665	-0-	2831	2	255	9	N	232	179	1	5	8	236

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6603	-0-	-155	-0-	6322	2	281	9	N	255	361	1			134
06	6480	X	6354	-0-	-126	-0-	6072	2	282	9	N	256	188	1			202
07	6541	X	6461	-0-	-80	-0-	6175	2	286	9	N	260	357	1	1	8	104
08	6603	X	6201	-0-	-402	-0-	5949	2	252	9	N	229	186	1			147
09	6390	X	5014	-0-	-1376	-0-	4874	2	140	9	N	127	185	1			89
10	6603	X	5887	-0-	-716	-0-	5656	2	231	9	N	210	195	1			104

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2505	2	100	9	N	91	181	1			232
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2637	2	61	9	N	55					287
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2874	2	68	9	N	62	177	1			172
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2317	2	97	9	N	88	189	1	1	8	70
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2320	2	79	9	N	72					142
*10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2349	2	47	9	N	43	1	8			184

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

05	8122	X	7028	-0-	-1094	-0-	7028	2			N	-0-					170
06	7860	X	6365	-0-	-1495	-0-	6354	2	11	9	N	10					180
07	8122	X	6506	-0-	-1616	-0-	6496	2	10	9	N	9					189
08	8122	X	4581	-0-	-3541	-0-	4568	2	13	9	N	12	110	1	1	8	90
09	6900	X	2723	-0-	-4177	-0-	2719	2	4	9	N	4					94
10	7037	X	2194	-0-	-4843	-0-	2185	2	9	9	N	8					102

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

05	3937	X	3257	-0-	-680	-0-	3216	2	41	9	N	37					100
06	3810	X	2655	-0-	-1155	-0-	2640	2	15	9	N	14					114
07	3534	X	2845	-0-	-689	-0-	2762	2	83	9	N	75					189
08	3534	X	2546	-0-	-988	-0-	2470	2	76	9	N	69	178	1			80
09	3150	X	3006	-0-	-144	-0-	2918	2	88	9	N	80	1	8			159
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3194	2	61	9	N	55					214

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

05	5611	X	5196	-0-	-415	-0-	4843	2	353	9	N	321	370	1			174
06	5430	X	4964	-0-	-466	-0-	4671	2	293	9	N	266	169	1			271
07	5456	X	4750	-0-	-706	-0-	4445	2	305	9	N	277	376	1			172
08	5456	X	4121	-0-	-1335	-0-	3853	2	268	9	N	244	192	1	1	8	223
09	5280	X	3956	-0-	-1324	-0-	3682	2	274	9	N	249	367	1	1	8	104
10	5208	X	4347	-0-	-861	-0-	4069	2	278	9	N	253	183	1	1	8	173

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

05	4960	X	4428	-0-	-532	-0-	3729	2	699	9	N	635	567	1			167
06	4800	X	3956	-0-	-844	-0-	3388	2	568	9	N	516	374	1			309
07	4960	X	4040	-0-	-920	-0-	3512	2	528	9	N	480	561	1	1	8	227
08	4960	X	3913	-0-	-1047	-0-	3488	2	425	9	N	386	366	1	1	8	246
09	4290	X	3828	-0-	-462	-0-	3344	2	484	9	N	440	534	1			152
10	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	3412	2	481	9	N	437	541	1	1	8	47

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

05	4743	X	4236	-0-	-507	-0-	3963	2	273	9	N	248	361	1			169
06	4620	X	4409	-0-	-211	-0-	4133	2	276	9	N	251	347	1			73
07	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	4225	2	275	9	N	250	183	1			140
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4590	2	267	9	N	243	178	1	1	8	204
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4342	2	349	9	N	317	373	1	1	8	147
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4279	2	281	9	N	255	362	1			40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2874	-0-	-536	-0-	2718	2	156	9	N	142	180	1			94
06	3240	X	2633	-0-	-607	-0-	2484	2	149	9	N	135	172	1			57
07	3131	X	2590	-0-	-541	-0-	2456	2	134	9	N	122					179
08	3131	X	2709	-0-	-422	-0-	2599	2	110	9	N	100	179	1			100
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2892	2	182	9	N	165	194	1	1	8	70
*10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2955	2	158	9	N	144					214

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4595	-0-	-179	-0-	4136	2	459	9	N	417	191	1	2	8	370
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4446	2	510	9	N	464	551	1			283
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4562	2	455	9	N	414	541	1	1	8	155
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4589	2	439	9	N	399	359	1	1	8	194
09	4950	X	4844	-0-	-106	-0-	4426	2	418	9	N	380	381	1	1	8	192
10	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	4304	2	433	9	N	394	357	1	1	8	228

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	11487	-0-	-1316	-0-	10903	2	584	9	N	531	367	1			399
06	12060	X	11067	-0-	-993	-0-	10526	2	541	9	N	492	547	1			344
07	11966	X	11140	-0-	-826	-0-	10622	2	518	9	N	471	551	1			264
08	11966	X	11260	-0-	-706	-0-	10704	2	556	9	N	505	532	1	1	8	236
09	11190	X	10757	-0-	-433	-0-	10229	2	528	9	N	480	554	1	1	8	161
10	11501	X	11076	-0-	-425	-0-	10531	2	545	9	N	495	375	1	1	8	280

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	5865	2	367	9	N	334	182	1			257
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5745	2	235	9	N	214	369	1			102
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	5757	2	531	9	N	483	358	1			227
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	5862	2	349	9	N	317	374	1	1	8	169
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	5710	2	360	9	N	327	364	1			132
*10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5478	2	285	9	N	259	184	1			207

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5516	2	228	9	N	207	179	1			236
06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	5862	2	217	9	N	197	187	1			246
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5739	2	239	9	N	217	354	1	2	8	107
08	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6151	2	228	9	N	207	190	1	3	8	121
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5112	2	223	9	N	203	177	1	7	8	140
*10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6336	2	261	9	N	237	183	1	5	8	189

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2686	2	262	9	N	238	179	1	17	8	234
06	3000	N	3446	-0-	446	446	3079	2	367	9	N	334	369	1			199
07	3011	N	2565	-0-	-446	-0-	2279	2	286	9	N	260	332	1	2	8	125
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1983	2	243	9	N	221	180	1	4	8	162
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2318	2	197	9	N	179	187	1			154
*10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2252	2	220	9	N	200	185	1			169

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	5953	2	1179	9	N	1072	922	1			368
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	5729	2	655	9	N	595	568	1			395
07	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5151	2	494	9	N	449	720	1			124
08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	6662	2	531	9	N	483	306	1	8	8	293
09	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	6544	2	645	9	N	586	567	1	4	8	308
10	7130	X	6784	-0-	-346	-0-	6212	2	572	9	N	520	531	1	6	8	291

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

05	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	2562	2	158	9	N	144	180	1	2	8	167
06	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	2611	2	99	9	N	90	179	1			78
07	2883	X	2238	-0-	-645	-0-	2131	2	107	9	N	97	1	8			174
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2791	2	107	9	N	97	197	1	1	8	73
09	2730	X	2645	-0-	-85	-0-	2560	2	85	9	N	77					150
10	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	2607	2	124	9	N	113	184	1	2	8	77

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3335	2	94	9	N	85					222
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2613	2	48	9	N	44	189	1			77
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3107	2	68	9	N	62					139
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3300	2	94	9	N	85					224
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3279	2	114	9	N	104	193	1			135
*10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3325	2	77	9	N	70					205

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

05	3100	N	2418	-0-	-682	622	2151	2	267	9	N	243	372	1			130
06	3062	X	2440	-0-	-622	-0-	2205	2	235	9	N	214	197	1			147
07	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1378	2	250	9	N	227	126	1	1	8	247
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1074	2	251	9	N	228	377	1	1	8	97
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1140	2	224	9	N	204	194	1	2	8	105
*10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1445	2	233	9	N	212	182	1	1	8	134

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982

05	4960	X	4916	-0-	-44	-0-	4778	2	138	9	N	125					256
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5113	2	186	9	N	169	367	1			58
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5260	2	187	9	N	170	89	1	1	8	138
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5107	2	136	9	N	124	176	1			86
09	5310	X	4777	-0-	-533	-0-	4619	2	158	9	N	144	78	1			152
10	5487	X	4881	-0-	-606	-0-	4731	2	150	9	N	136	183	1	1	8	104

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

05	7688	X	7222	-0-	-466	-0-	7034	2	188	9	N	171	181	1			273
06	7440	X	7006	-0-	-434	-0-	6835	2	171	9	N	155	188	1			240
07	7378	X	6916	-0-	-462	-0-	6750	2	166	9	N	151	177	1	2	8	212
08	7223	X	6727	-0-	-496	-0-	6573	2	154	9	N	140	178	1	3	8	171
09	7020	X	6292	-0-	-728	-0-	6146	2	146	9	N	133	183	1	2	8	119
10	7254	X	6431	-0-	-823	-0-	6276	2	155	9	N	141	2	8			258

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	14618	-0-	-1316	-0-	14090	2	528	9	N	480	577	1			149
06	14880	X	13939	-0-	-941	-0-	13484	2	455	9	N	414	375	1			188
07	14911	X	14146	-0-	-765	-0-	13671	2	475	9	N	432	364	1	3	8	253
08	14632	X	13974	-0-	-658	-0-	13520	2	454	9	N	413	528	1	7	8	131
09	14160	X	13314	-0-	-846	-0-	12864	2	450	9	N	409	377	1	6	8	157
10	14632	X	13410	-0-	-1222	-0-	12966	2	444	9	N	404	374	1	7	8	180

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

05	1116	N	868	-0-	-248	-0-	763	2	105	9	N	95	2	8			227
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	886	2	143	9	N	130	187	1			170
07	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	898	2	124	9	N	113	178	1	1	8	104
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	2	1	8			105
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	977	2	125	9	N	114					219
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	962	2	127	9	N	115	191	1	1	8	142

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

05	7874	X	7551	-0-	-323	-0-	7294	2	257	9	N	234	180	1	2	8	259
06	8400	X	6912	-0-	-1488	-0-	6688	2	224	9	N	204	187	1			276
07	8556	X	7295	-0-	-1261	-0-	7047	2	248	9	N	225	354	1	3	8	144
08	8556	X	7094	-0-	-1462	-0-	6865	2	229	9	N	208	178	1	4	8	170
09	8040	X	6376	-0-	-1664	-0-	6175	2	201	9	N	183	177	1	2	8	174
10	7564	X	5837	-0-	-1727	-0-	5649	2	188	9	N	171	183	1	7	8	155

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

05	10633	X	7536	-0-	-3097	-0-	7294	2	242	9	N	220	182	1			287
06	10140	X	8028	-0-	-2112	-0-	7765	2	263	9	N	239	367	1			159
07	10447	X	8963	-0-	-1484	-0-	8627	2	336	9	N	305	365	1			99
08	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9703	2	228	9	N	207	179	1	1	8	126
09	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	8708	2	431	9	N	392	379	1	1	8	138
10	8959	X	8943	-0-	-16	-0-	8618	2	325	9	N	295	182	1			251

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

05	12214	X	10617	-0-	-1597	-0-	10218	2	399	9	N	363	360	1			173
06	11820	X	9893	-0-	-1927	-0-	9467	2	426	9	N	387	354	1			206
07	12214	X	10575	-0-	-1639	-0-	10144	2	431	9	N	392	358	1	3	8	237
08	12214	X	10616	-0-	-1598	-0-	10181	2	435	9	N	395	572	1	2	8	58
09	10740	X	9699	-0-	-1041	-0-	9316	2	383	9	N	348	187	1	4	8	215
10	10602	X	9826	-0-	-776	-0-	9421	2	405	9	N	368	361	1	2	8	220

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					62
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					62
09	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					62
*10	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					62

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

05	7626	X	5337	-0-	-2289	-0-	4770	2	567	9	N	515	360	1			240
06	7380	X	4685	-0-	-2695	-0-	4353	2	332	9	N	302	358	1			184
07	7595	X	4627	-0-	-2968	-0-	4255	2	372	9	N	338	373	1	1	8	148
08	7595	X	4219	-0-	-3376	-0-	3908	2	311	9	N	283	187	1	2	8	242
09	6930	X	4811	-0-	-2119	-0-	4342	2	469	9	N	426	540	1	5	8	123
10	5332	X	4834	-0-	-498	-0-	4366	2	468	9	N	425	362	1	7	8	179

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9048	2	150	9	N	136	180	1			249
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9127	2	163	9	N	148	197	1			200
07	8525	X	7445	-0-	-1080	-0-	7318	2	127	9	N	115	180	1	1	8	134
08	9207	X	7279	-0-	-1928	-0-	7148	2	131	9	N	119	2	8			251
09	9300	X	8182	-0-	-1118	-0-	8041	2	141	9	N	128	178	1	2	8	199
10	9610	X	7980	-0-	-1630	-0-	7842	2	138	9	N	125	200	1	3	8	121

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

05	10757	X	9771	-0-	-986	-0-	9411	2	360	9	N	327	356	1			263
06	10410	X	9633	-0-	-777	-0-	9304	2	329	9	N	299	375	1			187
07	10664	X	9785	-0-	-879	-0-	9475	2	310	9	N	282	355	1			114
08	9765	X	9665	-0-	-100	-0-	9358	2	307	9	N	279	188	1			205
09	9630	X	8955	-0-	-675	-0-	8661	2	294	9	N	267	377	1			95
10	9951	X	9314	-0-	-637	-0-	8976	2	338	9	N	307	181	1			221

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9049	2	352	9	N	320	377	1			72
06	9180	X	7562	-0-	-1618	-0-	7328	2	234	9	N	213					285
07	9207	X	6938	-0-	-2269	-0-	6681	2	257	9	N	234	188	1			331
08	9393	X	5770	-0-	-3623	-0-	5544	2	226	9	N	205	375	1			161
09	9090	X	7275	-0-	-1815	-0-	6917	2	358	9	N	325	356	1	1	8	129
10	9393	X	7122	-0-	-2271	-0-	6825	2	297	9	N	270	183	1			216

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

05	8587	X	8275	-0-	-312	-0-	7492	2	783	9	N	712	730	1			369
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	6999	2	663	9	N	603	738	1			234
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7249	2	669	9	N	608	530	1			312
08	8277	X	7936	-0-	-341	-0-	7148	2	788	9	N	716	765	1			263
09	8010	X	7425	-0-	-585	-0-	6788	2	637	9	N	579	531	1			311
10	8277	X	8004	-0-	-273	-0-	7057	2	947	9	N	861	930	1	2	8	240

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

05	5456	X	4748	-0-	-708	-0-	4463	2	285	9	N	259	372	1			209
06	4950	X	4715	-0-	-235	-0-	4356	2	359	9	N	326	179	1			356
07	4898	X	4624	-0-	-274	-0-	4318	2	306	9	N	278	366	1	1	8	267
08	4898	X	4480	-0-	-418	-0-	4191	2	289	9	N	263	374	1	2	8	154
09	4740	X	4209	-0-	-531	-0-	3950	2	259	9	N	235	175	1			214
10	4867	X	4300	-0-	-567	-0-	4026	2	274	9	N	249	363	1	1	8	99

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

05	14229	X	13532	-0-	-697	-0-	12050	2	1482	9	N	1347	1242	1			597
06	13020	X	12344	-0-	-676	-0-	11092	2	1252	9	N	1138	1463	1			272
07	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	11959	2	1535	9	N	1395	1094	1			573
08	13547	X	13304	-0-	-243	-0-	11743	2	1561	9	N	1419	1650	1			342
09	13110	X	10898	-0-	-2212	-0-	9789	2	1109	9	N	1008	1102	1			248
10	13888	X	11024	-0-	-2864	-0-	9660	2	1364	9	N	1240	1117	1			371

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	2876	2	241	9	N	219	178	1			302
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2786	2	259	9	N	235	362	1			175
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	2978	2	238	9	N	216	187	1			204
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3118	2	222	9	N	202	188	1			218
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4501	2	205	9	N	186	179	1			225
*10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2313	2	208	9	N	189	189	1			225

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5732	-0-	-685	-0-	5294	2	438	9	N	398	376	1			212
06	6210	X	5063	-0-	-1147	-0-	4637	2	426	9	N	387	365	1			234
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5672	2	444	9	N	404	376	1	1	8	261
08	5828	X	4828	-0-	-1000	-0-	4382	2	446	9	N	405	543	1	1	8	122
09	5640	X	5402	-0-	-238	-0-	4908	2	494	9	N	449	367	1	4	8	200
10	6107	X	5744	-0-	-363	-0-	5298	2	446	9	N	405	542	1	2	8	61

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					84
06	960	N	125	-0-	-835	-0-	125	2			N	-0-					84
07	589	N	126	-0-	-463	-0-	120	2	6	9	N	5	62	1			27
08	496	N	106	-0-	-390	-0-	106	2			N	-0-					27
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	N	1	1	8			27
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	163	2	14	9	N	13					40

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

05	8680	X	7315	-0-	-1365	-0-	7117	2	198	9	N	180	190	1			186
06	8400	X	6766	-0-	-1634	-0-	6584	2	182	9	N	165	187	1			164
07	7936	X	7179	-0-	-757	-0-	7004	2	175	9	N	159	170	1	2	8	151
08	7874	X	6789	-0-	-1085	-0-	6632	2	157	9	N	143	188	1	3	8	103
09	7620	X	6590	-0-	-1030	-0-	6426	2	164	9	N	149	182	1	5	8	65
10	7316	X	6552	-0-	-764	-0-	6385	2	167	9	N	152	6	8			211

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

05	8649	X	5733	-0-	-2916	-0-	5298	2	435	9	N	395	370	1			352
06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	6625	2	526	9	N	478	550	1			280
07	5921	X	4066	-0-	-1855	-0-	3814	2	252	9	N	229	350	1	1	8	158
08	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	7899	2	633	9	N	575	538	1	2	8	193
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8265	2	499	9	N	454	364	1	4	8	279
*10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8038	2	494	9	N	449	545	1	1	8	182

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	4767	2	1664	9	N	1513	1283	1			763
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	5027	2	1425	9	N	1295	1644	1			414
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	5138	2	1327	9	N	1206	1096	1			524
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	5109	2	1377	9	N	1252	1466	1			310
09	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	4447	2	1256	9	N	1142	1111	1			341
*10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	4635	2	1321	9	N	1201	1325	1			217

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078

05	23405	X	21584	-0-	-1821	-0-	21496	2	88	9	N	80					214
06	22620	X	20972	-0-	-1648	-0-	20853	2	119	9	N	108	187	1			135
07	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	21270	2	151	9	N	137	6	8			266
08	21576	X	21109	-0-	-467	-0-	20986	2	123	9	N	112	181	1	10	8	187
09	20970	X	19529	-0-	-1441	-0-	19413	2	116	9	N	105	180	1	13	8	99
10	21669	X	20520	-0-	-1149	-0-	20379	2	141	9	N	128	11	8			216

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

05	18631	X	16574	-0-	-2057	-0-	16366	2	208	9	N	189	180	1			196
06	17610	X	15749	-0-	-1861	-0-	15575	2	174	9	N	158	188	1			166
07	17670	X	15946	-0-	-1724	-0-	15767	2	179	9	N	163	178	1			151
08	17670	X	15470	-0-	-2200	-0-	15263	2	207	9	N	188	188	1	1	8	150
09	16380	X	14699	-0-	-1681	-0-	14559	2	140	9	N	127	194	1			83
10	16585	X	14861	-0-	-1724	-0-	14690	2	171	9	N	155	1	8			237

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	8978	-0-	-1748	-0-	8440	2	538	9	N	489	567	1			232
06	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9178	2	537	9	N	488	375	1			345
07	10571	X	9777	-0-	-794	-0-	9251	2	526	9	N	478	550	1			273
08	10571	X	9712	-0-	-859	-0-	9226	2	486	9	N	442	553	1			162
09	10230	X	9721	-0-	-509	-0-	9212	2	509	9	N	463	371	1			254
10	10044	X	9961	-0-	-83	-0-	9440	2	521	9	N	474	547	1			181

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

05	6820	X	6206	-0-	-614	-0-	5862	2	344	9	N	313	368	1	2	8	168
06	6210	X	5597	-0-	-613	-0-	5265	2	332	9	N	302	179	1			291
07	6107	X	5722	-0-	-385	-0-	5391	2	331	9	N	301	365	1	1	8	226
08	6200	X	5521	-0-	-679	-0-	5221	2	300	9	N	273	364	1	1	8	134
09	6000	X	5627	-0-	-373	-0-	5107	2	520	9	N	473	362	1	1	8	244
10	6200	X	5221	-0-	-979	-0-	5107	2	114	9	N	104	185	1	1	8	162

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					52
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					52
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					52
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					52
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					52
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					52
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					52
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			23
10	14B2	EXT	1240	-0-	1240	1240	1232	2	8	9	N	7					30

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

05	1457	N	1086	-0-	-371	-0-	1069	2	17	9	N	15					178
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					178
07	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	1137	2			N	-0-					178
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					178
09	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1278	2	35	9	N	32	77	1			133
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1328	2	29	9	N	26					159

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	934	2	34	9	N	31	181	1			82
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	817	2	46	9	N	42					124
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					124
08	961	N	756	-0-	-205	-0-	703	2	53	9	N	48					172
09	870	N	651	-0-	-219	-0-	651	2			N	-0-					172
10	806	N	430	-0-	-376	-0-	329	2	101	9	N	92					264

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1051	2	7	9	N	6					135
06	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	1002	2	4	9	N	4					139
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-					139
08	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-	40	1			99
09	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	2			N	-0-					99
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					99

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	N	1					180
06	1110	N	979	-0-	-131	-0-	979	2			N	-0-					180
07	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	993	2	21	9	N	19					199
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-	138	1			61
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	937	2	10	9	N	9					70
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	953	2	33	9	N	30					100

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	202	1	1420	2	N	36					140
							40	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	202	1	1184	2	N	-0-					140
07	1767	N	746	-0-	-1021	-0-	202	1	544	2	N	-0-					140
08	1674	N	475	-0-	-1199	-0-	202	1	273	2	N	-0-					140
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	202	1	1535	2	N	29	80	1			89
							32	9									
*10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	202	1	1697	2	N	75					164
							83	9									

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1506	2	N	4					114
							4	9									
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	2	N	26					140
							29	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	72	1	1426	2	N	52					192
							57	9									
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	72	1	2308	2	N	106	182	1			116
							117	9									
09	1500	N	1046	-0-	-454	-0-	72	1	964	2	N	9					125
							10	9									
*10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	2	N	7					132
							8	9									

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

05	2294	X	1965	-0-	-329	-0-	56	1	1900	2	N	8					220
							9	9									
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	70	1	2183	2	N	48	174	1			94
							53	9									
07	2294	X	2273	-0-	-21	-0-	56	1	2197	2	N	18					112
							20	9									
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	72	1	3456	2	N	32					144
							35	9									
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	72	1	3242	2	N	28					172
							31	9									
*10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	72	1	3148	2	N	35					207
							39	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			8
*10	14B2	EXT	120	-0-	120	120	13	1	107	2	N	-0-					8

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	202	1	285	2	N	-0-					105
06	1170	N	432	-0-	-738	-0-	175	1	257	2	N	-0-					105
07	2480	N	475	-0-	-2005	-0-	202	1	273	2	N	-0-					105
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	202	1	336	2	N	-0-					105
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	202	1	215	2	N	15	24	1			96
							17	9									
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	202	1	304	2	N	-0-					96

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	202	1	2034	2	N	261	355	1			167
							287	9									
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	202	1	2004	2	N	213	175	1			205
							234	9									
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	202	1	2126	2	N	182	182	1			205
							200	9									
08	2511	N	1235	-0-	-1276	-0-	202	1	970	2	N	57	175	1			87
							63	9									
09	2430	N	1304	-0-	-1126	-0-	189	1	1052	2	N	57					144
							63	9									
10	2542	N	1454	-0-	-1088	-0-	104	1	1242	2	N	98					242
							108	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	577	-0-	-3918	-0-	46	1	523	2	N	7					394
							8	9									
06	4350	X	3144	-0-	-1206	-0-	72	1	3072	2	N	-0-					394
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	72	1	2901	2	N	-0-					394
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	72	1	6154	2	N	130					524
							143	9									
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	72	1	4586	2	N	23	176	1			371
							25	9									
*10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	72	1	4289	2	N	81	173	1			279
							89	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1861	-0-	-557	-0-	60	1	1475	2	N	296	357	1			258
							326	9									
06	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	72	1	1805	2	N	368	352	1			274
							405	9									
07	2325	N	2110	-0-	-215	-0-	63	1	1692	2	N	323	352	1			245
							355	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	72	1	1733	2	N	336	397	1			184
							370	9									
09	2280	N	1931	-0-	-349	-0-	67	1	1539	2	N	295	182	1			297
							325	9									
*10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	387	348	1			336
							426	9									

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	65	1	2581	2	N	501	348	1			329
							551	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	72	1	2599	2	N	499	702	1			126
							549	9									
07	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	72	1	2687	2	N	530	356	1			300
							583	9									
08	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	72	1	2688	2	N	475	541	1			234
							523	9									
09	3390	X	3012	-0-	-378	-0-	72	1	2414	2	N	478	541	1			171
							526	9									
10	3348	X	1863	-0-	-1485	-0-	39	1	1422	2	N	365	176	1			360
							402	9									

TC OIL AND GAS, LLC 840303
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	198	1	2628	3	N	253	371	1			358
							39	5	278	9							
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	200	1	2656	3	N	231	186	1			403
							10	5	254	9							
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	207	1	2743	3	N	230					633
							63	5	253	9							
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	214	1	2850	3	N	241	356	1			518
							1	5	265	9							
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	217	1	2882	3	N	207	363	1			362
							3	5	228	9							
*10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	227	1	2925	3	N	240	371	1			231
							40	5	264	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					30
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					30
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1070	2	24	9	N	22					197
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					197
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					197
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					197
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					197
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

05	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7385	2	193	9	N	175	192	1			431
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	194	370	1			255
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	240	182	1			313
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6723	2	139	9	N	126	187	1			252
*09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	5899	2	307	9	N	279	190	1			341
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					341

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622

05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4252	2	109	9	N	99	192	1			267
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3591	2	96	9	N	87					354
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2667	2	97	9	N	88	189	1			253
08	4433	X	1348	-0-	-3085	-0-	1296	2	52	9	N	47					300
09	4290	X	1093	-0-	-3197	-0-	1065	2	28	9	N	25					325
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					325

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	723	2	14	9	N	13					234
*09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	1881	2	546	9	N	496	549	1			181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

05	4092	X	2543	-0-	-1549	-0-	2507	2	36	9	N	33					412
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3911	2	266	9	N	242					654
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4148	2	124	9	N	113					767
08	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	3828	2	363	9	N	330	572	1			525
09	4200	X	3813	-0-	-387	-0-	3692	2	121	9	N	110					635
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					635

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7035	2	141	9	N	128					465
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6164	2	179	9	N	163	193	1			435
07	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5772	2	39	9	N	35					470
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	179	191	1			458
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	214	179	1			493
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					493

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1004	2	185	9	N	168	185	1			273
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	821	2	165	9	N	150	190	1			233
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1024	2	132	9	N	120					353
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1174	2	332	9	N	302	371	1			284
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	468	2	35	9	N	32					316
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

05	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1054	2	326	9	N	296	386	1			193
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1055	2	320	9	N	291	363	1			121
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1134	2	330	9	N	300	178	1			243
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1175	2	321	9	N	292	341	1			194
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1128	2	297	9	N	270	181	1			283
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5188	2	376	9	N	342	381	1			321
06	5100	X	3082	-0-	-2018	-0-	2841	2	241	9	N	219	186	1			354
07	4619	X	3679	-0-	-940	-0-	3538	2	141	9	N	128	188	1			294
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5620	2	529	9	N	481	569	1			206
*09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5186	2	410	9	N	373	192	1			387
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					387

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	136					314
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	158	191	1			281
07	2387	X	2360	-0-	-27	-0-	2187	2	173	9	N	157	195	1			243
08	2387	X	2304	-0-	-83	-0-	2130	2	174	9	N	158	191	1			210
*09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2039	2	129	9	N	117					327
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					327

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

05	2418	X	1313	-0-	-1105	-0-	1227	2	86	9	N	78					176
06	2340	X	1566	-0-	-774	-0-	1469	2	97	9	N	88					264
07	2418	X	1515	-0-	-903	-0-	1446	2	69	9	N	63	181	1			146
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1423	2	66	9	N	60					206
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1233	2	66	9	N	60					266
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1303	2	825	9	N	750	748	1			120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	371	373	1			118
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	456	2	125	9	N	114					232
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					232
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					232
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3110	2	374	9	N	340	192	1			425
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2369	2	67	9	N	61					486
07	3348	X	2497	-0-	-851	-0-	2438	2	59	9	N	54					540
08	3348	X	2510	-0-	-838	-0-	2328	2	182	9	N	165	380	1			325
09	3240	X	2362	-0-	-878	-0-	2217	2	145	9	N	132					457
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					457

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	509	179	1			538
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	702	750	1			490
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128					618
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					618
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					618
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					618

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1700	2	273	9	N	248	183	1			339
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1423	2	201	9	N	183	192	1			330
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2071	2	265	9	N	241	191	1			380
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1771	2	182	9	N	165	377	1			168
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1302	2	102	9	N	93					261
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

05	3100	N	4367	-0-	1267	2926	4295	2	72	9	N	65	191	1			161
06	3000	N	3768	-0-	768	3694	3688	2	80	9	N	73					234
07	6456	X	2762	-0-	-3694	-0-	2712	2	50	9	N	45					279
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	5					284
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	51					335
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					335

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	884	2	410	9	N	373	182	1			333
08	3100	N	3112	-0-	12	12	2224	2	888	9	N	807	668	1			472
*09	2817	N	2805	-0-	-12	-0-	2355	2	450	9	N	409	539	1			342
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2885	-0-	-215	355	2696	2	189	9	N	172	192	1			178
06	3000	N	4735	-0-	1735	2090	4529	2	206	9	N	187					365
07	10216	X	8126	-0-	-2090	-0-	7929	2	197	9	N	179	179	1			365
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8542	2	229	9	N	208	352	1			221
*09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4788	2	111	9	N	101					322
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					322

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					244
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					244
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1243	2	586	9	N	533	191	1			586
08	3100	N	3374	-0-	274	274	2912	2	462	9	N	420	749	1			257
*09	2580	N	2306	-0-	-274	-0-	1984	2	322	9	N	293	369	1			181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3530	2	337	9	N	306	373	1			86
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3409	2	304	9	N	276					362
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3481	2	276	9	N	251	352	1			261
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	85	188	1			158
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					158
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					158

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1377	2	711	9	N	646	577	1			292
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1081	2	334	9	N	304	192	1			404
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1021	2	308	9	N	280	383	1			301
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1035	2	283	9	N	257	378	1			180
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	969	2	255	9	N	232	189	1			223
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	355	380	1			229
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	305	375	1			159
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	293	191	1			261
08	4216	X	3719	-0-	-497	-0-	3498	2	221	9	N	201	191	1			271
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	222	207	1			286
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	9699	-0-	-1833	-0-	9424	2	275	9	N	250	189	1			279
06	10770	X	9858	-0-	-912	-0-	9643	2	215	9	N	195	192	1			282
07	11005	X	10754	-0-	-251	-0-	10270	2	484	9	N	440	365	1			357
08	11005	X	10269	-0-	-736	-0-	9564	2	705	9	N	641	560	1			438
09	10650	X	9013	-0-	-1637	-0-	8650	2	363	9	N	330	398	1			370
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					370

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4149	2	339	9	N	308	379	1			265
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	279	381	1			163
07	4588	X	4320	-0-	-268	-0-	3969	2	351	9	N	319	190	1			292
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	89	186	1			195
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					195
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					195

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					382
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1245	2	36	9	N	33					415
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2994	2	154	9	N	140					555
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	406	338	1			623
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	259	170	1			712
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					712

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

05	11005	X	10712	-0-	-293	-0-	10309	2	403	9	N	366	173	1			448
06	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	247	343	1			352
07	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	15					367
08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	58					425
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	484	339	1			570
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					570

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1191	1137	1			400
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	1095	936	1			559
07	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	1138	1299	1			398
08	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	10156	2	1201	9	N	1092	1095	1			395
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1034	1137	1			292
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	522	546	1			369
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	540	544	1			365
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	508	536	1			337
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	591	737	1			191
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	581	553	1			219
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386

05	19902	X	11830	-0-	-8072	-0-	10026	2	1804	9	N	1640	1337	1			480
06	14730	X	11806	-0-	-2924	-0-	10297	2	1509	9	N	1372	1517	1			335
07	12772	X	10350	-0-	-2422	-0-	8925	2	1425	9	N	1295	1303	1			327
08	12710	X	9676	-0-	-3034	-0-	8232	2	1444	9	N	1313	1132	1			508
09	12300	X	8637	-0-	-3663	-0-	7339	2	1298	9	N	1180	1321	1			367
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					367

RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

05	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	19161	2	868	9	N	789	822	1			270
06	13320	X	12564	-0-	-756	-0-	11684	2	880	9	N	800	758	1			312
07	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12020	2	932	9	N	847	749	1			410
08	17515	X	13490	-0-	-4025	-0-	12459	2	1031	9	N	937	944	1			403
09	17610	X	12892	-0-	-4718	-0-	11828	2	1064	9	N	967	942	1			428
10	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					N	NO RPT					428

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

05	7688	X	5055	-0-	-2633	-0-	4106	2	949	9	N	863	945	1			283
06	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	10192	2	892	9	N	811	764	1			330
07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	9645	2	572	9	N	520	549	1			301
08	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	8939	2	530	9	N	482	543	1			240
*09	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7300	2	180	9	N	164	191	1			213
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					213

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CUMMINS TRUST 195 WELL #: 1HA RRCID -> 286728 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5072	-0-	-1221	-0-	4581	2	491	9	N	446	384	1			385
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	572	383	1			574
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	624	564	1			634
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	560	736	1			458
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	448	357	1			549
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					549

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	4351	-0-	-2314	-0-	4030	2	321	9	N	292	174	1			375
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	266	339	1			302
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	279	169	1			412
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					412
*09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	344	167	1			589
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					589

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	8907	-0-	-1292	-0-	8135	2	772	9	N	702	515	1			460
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	668	681	1			447
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	622	677	1			392
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	740	677	1			455
09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	503	343	1			615
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					615

WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	8739	-0-	-2049	-0-	8001	2	738	9	N	671	844	1			179
06	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	652	341	1			490
07	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	572	514	1			548
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	506	681	1			373
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	492	337	1			528
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					528

WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	9527	-0-	-5787	-0-	8728	2	799	9	N	726	507	1			452
06	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					N	650	682	1			420
07	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	665	678	1			407
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	586	673	1			320
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	613	343	1			590
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					590

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8224	-0-	-394	-0-	6656	2	1568	9	N	1425	1505	1			380
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	1138	1311	1			207
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	1200	1142	1			265
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	1144	1101	1			308
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	1066	1112	1			262
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					262

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	693	3	86	9	N	78	188	1			184
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	663	3	75	9	N	68					252
07	775 N	750	-0-	-25	-0-	685	3	65	9	N	59	182	1			129
08	775 N	737	-0-	-38	-0-	676	3	61	9	N	55					184
09	750 N	730	-0-	-20	-0-	658	3	72	9	N	65					249
*10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	684	3	62	9	N	56					305

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1562	3	22	9	N	20	184	1			63
06	1620 N	1455	-0-	-165	-0-	1451	3	4	9	N	4					67
07	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1496	3	4	9	N	4					71
08	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					71
09	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	1444	3	1	9	N	1					72
*10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1509	3	2	9	N	2					74

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	1860	1	3346	3	N	85	183	1			119
						94	9									
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	1800	1	3091	3	N	84					203
						92	9									
07	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	1860	1	3194	3	N	75	179	1			99
						83	9									
08	5301 X	4990	-0-	-311	-0-	1860	1	3049	3	N	74					173
						81	9									
09	5130 X	4789	-0-	-341	-0-	1800	1	2922	3	N	61					234
						67	9									
10	5301 X	4844	-0-	-457	-0-	1860	1	2916	3	N	62	187	1			109
						68	9									

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

05	4898 X	4851	-0-	-47	-0-	4777	3	74	9	N	67					224
06	4740 X	4371	-0-	-369	-0-	4305	3	66	9	N	60	196	1			88
07	4836 X	4482	-0-	-354	-0-	4420	3	62	9	N	56					144
08	4836 X	4450	-0-	-386	-0-	4391	3	59	9	N	54					198
09	4680 X	4646	-0-	-34	-0-	4573	3	73	9	N	66					264
10	4836 X	4365	-0-	-471	-0-	4290	3	75	9	N	68	182	1			150

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

05	3782 X	2865	-0-	-917	-0-	2610	3	255	9	N	232	389	1			239
06	3660 X	2320	-0-	-1340	-0-	2131	3	189	9	N	172	183	1			228
07	3782 X	2539	-0-	-1243	-0-	2344	3	195	9	N	177	187	1			218
08	3782 X	2541	-0-	-1241	-0-	2370	3	171	9	N	155	188	1			185
09	3660 X	2499	-0-	-1161	-0-	2305	3	194	9	N	176	183	1			178
10	2852 X	2501	-0-	-351	-0-	2337	3	164	9	N	149	188	1			139

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

05	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-			157
06	480 N	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-			157
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-			157
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	437	2	14	9	N	13			170
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	393	2	14	9	N	13			183
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	397	2	11	9	N	10			193

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			34
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			34
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			34
08	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-			34
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			34
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-			34

XTO ENERGY INC. 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			18
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			18
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			18
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			18
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			18
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-			18

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					15
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					15
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					15
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					15
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					15
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					15

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	N	8					37
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					41
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1					42
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					42
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					42
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647	2	4	9	N	4					46

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

05	5580	X	5227	-0-	-353	-0-	81	1	5099	2	N	43	177	1			87
							47	9									
06	5250	X	5089	-0-	-161	-0-	78	1	4954	2	N	52					139
							57	9									
07	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	81	1	4891	2	N	50					189
							55	9									
08	5239	X	5128	-0-	-111	-0-	81	1	5018	2	N	26	160	1			55
							29	9									
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	78	1	5029	2	N	19					74
							21	9									
*10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	81	1	5270	2	N	49					123
							54	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	976	2	32	9	N	29	33	1			66
06	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					66
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2					68
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	946	2	1	9	N	1					69
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	843	2	4	9	N	4					73
10	961	N	563	-0-	-398	-0-	563	2			N	-0-					73

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	46	1	1962	2	N	25	173	1			40
							28	9									
06	2040	N	1826	-0-	-214	-0-	44	1	1782	2	N	-0-					40
07	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	46	1	1757	2	N	-0-					40
08	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	46	1	1874	2	N	-0-					40
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	44	1	1783	2	N	15					55
							17	9									
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	46	1	1845	2	N	14					69
							15	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	-0-					161
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	827	2	N	-0-	83	1			78
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	N	-0-					78
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	-0-					78
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	-0-	48	1			30
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	-0-					30

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	54	1	1311	2	N	-0-					72
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	24	1	1151	2	N	-0-					72
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					72
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	N	2					74
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					74
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	22	1	1597	2	N	-0-					74

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	670	2	30	9	N	27					171
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	683	2	18	9	N	16					187
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4	9	N	4					191
08	713 N	657	-0-	-56	-0-	648	2	9	9	N	8	96	1			103
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	578	2	11	9	N	10					113
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	632	2	17	9	N	15					128

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					151
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					151
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					151
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					151
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	34	2	13	9	N	12	134	1			29
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					29

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	31	1	2650	2	N	17	183	1			96
						19	9									
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	30	1	2528	2	N	-0-					96
07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	31	1	2599	2	N	-0-					96
08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	31	1	2562	2	N	3					99
						3	9									
09	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	30	1	2524	2	N	8					107
						9	9									
*10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	31	1	2618	2	N	9					116
						10	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	2	N	1						174
							1	9										
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1694	2	N	2	151	1				25
							2	9										
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	2	N	-0-						25
08	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	9	1	1481	2	N	2						27
							2	9										
09	1710	N	1469	-0-	-241	-0-	9	1	1460	2	N	-0-						27
10	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	9	1	1580	2	N	1						28
							1	9										

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	205	1	2261	2	N	2	181	1				84
							2	9										
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	198	1	1764	2	N	-0-						84
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	205	1	1780	2	N	-0-						84
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	205	1	1854	2	N	-0-						84
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	198	1	1773	2	N	10						94
							11	9										
*10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	218	1	2535	2	N	41						135
							45	9										

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-						98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-						98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-						98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-						98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-						98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-						98

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

05	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	20	1	1574	2	N	19	81	1				106
							21	9										
06	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	19	1	1475	2	N	-0-						106
07	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	20	1	1499	2	N	-0-						106
08	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	20	1	1431	2	N	2						108
							2	9										
09	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	19	1	1385	2	N	-0-						108
*10	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	20	1	1386	2	N	-0-						108

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	7	7	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3065	-0-	-35	379	254	1	2808	2	N	3					82
						3	9									
06	3403 X	3024	-0-	-379	-0-	224	1	2800	2	N	-0-					82
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	190	1	2374	2	N	2					84
						2	9									
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	207	1	3215	2	N	8					92
						9	9									
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	217	1	2883	2	N	3					95
						3	9									
*10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	266	1	3004	2	N	13					108
						14	9									

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	2	N	8	123	1			53
						9	9									
06	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	38	1	974	2	N	-0-					53
07	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	40	1	974	2	N	-0-					53
08	1054 N	921	-0-	-133	-0-	40	1	881	2	N	-0-					53
09	1020 N	996	-0-	-24	-0-	38	1	950	2	N	7					60
						8	9									
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	974	2	N	8					68
						9	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	154	1	1597	2	N	31					256
							34	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	149	1	1570	2	N	21	182	1			95
							23	9									
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	154	1	1619	2	N	36					131
							40	9									
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	154	1	1638	2	N	35					166
							39	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	149	1	1548	2	N	33	120	1			79
							36	9									
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	154	1	1584	2	N	40					119
							44	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	119	1	1624	2	N	36					118
							40	9									
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	111	1	1380	2	N	38					156
							42	9									
07	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	60	1	1364	2	N	40					196
							44	9									
08	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	60	1	1410	2	N	31					227
							34	9									
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	58	1	1383	2	N	33	180	1			80
							36	9									
10	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	84	1	1248	2	N	35					115
							39	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	86	1			44

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					78

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	16	1	988	2	N	26	183	1			56
							29	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	991	2	29	9	N	26					82
07	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	990	2	28	9	N	25					107
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	58	1	930	2	N	17					124
							19	9									
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	59	1	921	2	N	26					150
							29	9									
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	956	2	N	26					176
							29	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

05	93	N	45	-0-	-48	-0-	27	2	18	9	N	16					208
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	6	2	4	9	N	4					212
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					212
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					212
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	29	182	1			59
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	30	1			29

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	54	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1	8	7	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					261
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					261
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					261
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					261
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	179	1			82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	1			30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	4	1	1541	2	N	141	366	1			164
							155	9									
06	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	111	1	1461	2	N	125					289
							138	9									
07	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	115	1	1544	2	N	149	179	1			259
							164	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	118	1	1481	2	N	111					370
							122	9									
09	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	222	1	1304	2	N	120	179	1			311
							132	9									
10	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	229	1	1265	2	N	109	151	1			269
							120	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	211	1	938	2	N	48	184	1			88
							53	9									
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	163	1	780	2	N	41					129
							45	9									
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	N	45					174
							50	9									
08	1023	N	890	-0-	-133	-0-	173	1	678	2	N	35					209
							39	9									
09	990	N	672	-0-	-318	-0-	165	1	481	2	N	24					233
							26	9									
10	1023	N	600	-0-	-423	-0-	151	1	407	2	N	38	182	1			89
							42	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					141
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					141
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					141
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					141
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

05	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	129	1	2627	2	N	68	184	1			189
							75	9									
06	4080	X	2280	-0-	-1800	-0-	74	1	2120	2	N	78					267
							86	9									
07	4216	X	1046	-0-	-3170	-0-	1022	2	24	9	N	22					289
08	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	180	1	3793	2	N	182	217	1			254
							200	9									
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	180	1	3323	2	N	131	180	1			205
							144	9									
*10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	186	1	3461	2	N	130					335
							143	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	186	1	2352	2	N	2					238
							2	9									
06	2820	N	2193	-0-	-627	-0-	180	1	1999	2	N	13	181	1			70
							14	9									
07	2728	N	2468	-0-	-260	-0-	186	1	2261	2	N	19					89
							21	9									
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	186	1	2341	2	N	22	52	1			59
							24	9									
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	180	1	2523	2	N	26					85
							29	9									
*10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	186	1	2502	2	N	24					109
							26	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	186	1	9598	2	N	261	182	1			409
							287	9									
06	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	180	1	9262	2	N	219	363	1			265
							241	9									
07	10447	X	9570	-0-	-877	-0-	186	1	9144	2	N	218	180	1			303
							240	9									
08	10447	X	9201	-0-	-1246	-0-	162	1	8805	2	N	213	181	1			335
							234	9									
09	10110	X	8698	-0-	-1412	-0-	90	1	8401	2	N	188	178	1			345
							207	9									
10	10075	X	8507	-0-	-1568	-0-	145	1	8221	2	N	128	183	1			290
							141	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	316	1	1297	2	N	104	183	1			288
							114	9									
06	1440	N	455	-0-	-985	-0-	266	1	117	2	N	65	180	1			173
							72	9									
07	1798	N	1263	-0-	-535	-0-	186	1	980	2	N	88					261
							97	9									
08	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	162	1	1179	2	N	75					336
							83	9									
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	90	1	1207	2	N	82	180	1			238
							90	9									
*10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	202	1	1162	2	N	83	180	1			141
							91	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

05	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	316	1	3245	2	N	196	187	1			382
							216	9									
06	3690	X	3573	-0-	-117	-0-	306	1	3067	2	N	182	182	1			382
							200	9									
07	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	186	1	3430	2	N	198	371	1			209
							218	9									
08	3937	X	3563	-0-	-374	-0-	162	1	3211	2	N	173	180	1			202
							190	9									
09	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	90	1	3036	2	N	136					338
							150	9									
10	3844	X	3541	-0-	-303	-0-	145	1	3238	2	N	144	278	1			204
							158	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2258	-0-	-873	-0-	316	1	1867	2	N	68					251
							75	9									
06	3030	X	2372	-0-	-658	-0-	306	1	2003	2	N	57	182	1			126
							63	9									
07	3131	X	1804	-0-	-1327	-0-	316	1	1434	2	N	49					175
							54	9									
08	2697	X	1822	-0-	-875	-0-	259	1	1508	2	N	50					225
							55	9									
09	2370	X	1540	-0-	-830	-0-	90	1	1398	2	N	47					272
							52	9									
10	2449	X	1565	-0-	-884	-0-	93	1	1426	2	N	42	180	1			134
							46	9									

REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	409	1	7097	2	N	267	182	1			364
							294	9									
06	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	270	1	6715	2	N	237	360	1			241
							261	9									
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	279	1	7333	2	N	246	180	1			307
							271	9									
08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	279	1	6161	2	N	246	180	1			373
							271	9									
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	270	1	5782	2	N	235	337	1			271
							259	9									
*10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	279	1	6045	2	N	233	178	1			326
							256	9									

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

05	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	409	1	9809	2	N	615	728	1			329
							677	9									
06	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	299	1	10092	2	N	574	365	1			538
							631	9									
07	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	279	1	10529	2	N	551	724	1			365
							606	9									
08	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	279	1	10471	2	N	599	541	1			423
							659	9									
09	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	276	1	11035	2	N	585	725	1			283
							644	9									
*10	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	325	1	10363	2	N	517	367	1			433
							569	9									

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191					191
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

05	SWR 10		11	-0-	11	52	11	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	52					N	20					20
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	52					N	102					122
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					122

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

05	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					28
06	2250	#	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					28
07	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					28
08	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					28
09	2460	#	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					28
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3186	-0-	86	86	31	1	3119	2	N	33	192	1			62
							36	9									
06	3148	X	3062	-0-	-86	-0-	30	1	2980	2	N	47					109
							52	9									
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	31	1	3184	2	N	34					143
							37	9									
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	31	1	3297	2	N	28					171
							31	9									
09	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	27	1	2499	2	N	45					216
							50	9									
10	2883	X	11	-0-	-2872	-0-	2	1	9	9	N	8	183	1			41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395

LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

05	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	43	1	1076	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	78	1	1044	3	N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	41	1	1065	3	N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	3	N	-0-					-0-
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	1037	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931

CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852

05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6564	2	2	9	N	2					320
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					320
07	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					320
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					320
09	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					320
*10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					320

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2073	2	1	9	N	1					148
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					148
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					148
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					148
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-	133	1			15
10	2635	N	2406	-0-	-229	-0-	2406	2			N	-0-					15

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

05	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	3855	2	22	9	N	20					41
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3800	2	41	9	N	37					78
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3954	2	42	9	N	38					116
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3975	2	62	9	N	56	144	1			28
09	3840	X	3838	-0-	-2	-0-	3821	2	17	9	N	15					43
*10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4076	2	29	9	N	26					69

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					36
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					36
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					36
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	9	N	1					37
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7	9	N	6					43
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					43

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	14	1	4496	2	N	36					206
						40	9									
06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4184	2	20	9	N	18	182	1			42
07	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4126	2	28	9	N	25					67
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4408	2	41	9	N	37					104
09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4658	2	39	9	N	35					139
*10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	48	1	4767	2	N	27					166
						30	9									

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2057	2	18	9	N	16					44
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	N	5					49
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1835	2	12	9	N	11					60
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	2	9	9	N	8					68
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1638	2	7	9	N	6					74
*10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1689	2	12	9	N	11					85

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					32
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					32
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					32
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	320	2	873	9	N	794					826
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					826
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					826

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) //CONT.// 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

05	3255 X	2790	-0-	-465	-0-	666	1	1989	2	N	123	3	8					135
						135	9											
06	3150 X	2676	-0-	-474	-0-	720	1	1864	2	N	84	164	1					55
						92	9											
07	3255 X	2660	-0-	-595	-0-	744	1	1826	2	N	82							137
						90	9											
08	2883 X	2543	-0-	-340	-0-	749	1	1693	2	N	92	169	1					60
						101	9											
*09	2790 X	2633	-0-	-157	-0-	720	1	1763	2	N	136	167	1	2	8			27
						150	9											
*10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	761	1	1962	2	N	185	3	8					209
						204	9											

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4664	-0-	-637	-0-	1500	1	2844	2	N	291	328	1	4	8	119
							320	9									
06	5130	X	4425	-0-	-705	-0-	1340	1	2820	2	N	241	337	1			23
							265	9									
07	5115	X	4537	-0-	-578	-0-	1500	1	2765	2	N	247	176	1			94
							272	9									
08	5115	X	4613	-0-	-502	-0-	1467	1	2898	2	N	225	175	1			144
							248	9									
09	4830	X	4293	-0-	-537	-0-	1380	1	2763	2	N	136	156	1	4	8	120
							150	9									
*10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1469	1	3051	2	N	213	175	1	3	8	155
							234	9									

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

05	7657	X	6637	-0-	-1020	-0-	15	1	6312	2	N	282	178	1	3	8	198
							310	9									
06	7530	X	5644	-0-	-1886	-0-	5421	2	223	9	N	203	336	1			65
07	7781	X	6460	-0-	-1321	-0-	6178	2	282	9	N	256	178	1			143
08	7781	X	5987	-0-	-1794	-0-	540	1	5170	2	N	252	340	1			55
							277	9									
09	6990	X	6669	-0-	-321	-0-	545	1	5837	2	N	261	173	1	2	8	141
							287	9									
*10	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	690	1	6213	2	N	312	361	1	2	8	90
							343	9									

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

05	6324	X	5834	-0-	-490	-0-	1090	1	4505	2	N	217	338	1	4	8	15
							239	9									
06	6180	X	5697	-0-	-483	-0-	1092	1	4367	2	N	216	166	1			65
							238	9									
07	6386	X	5458	-0-	-928	-0-	1128	1	4081	2	N	226	177	1			114
							249	9									
08	6386	X	4909	-0-	-1477	-0-	1095	1	3585	2	N	208	177	1			145
							229	9									
09	5700	X	4681	-0-	-1019	-0-	1020	1	3418	2	N	221	176	1	3	8	187
							243	9									
10	5890	X	4843	-0-	-1047	-0-	1088	1	3499	2	N	233	343	1	3	8	74
							256	9									

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	7223	-0-	-1705	-0-	775	1	6312	2	N	124					314
							136	9									
06	7470	X	6615	-0-	-855	-0-	706	1	5826	2	N	75	191	1			198
							83	9									
07	7409	X	1984	-0-	-5425	-0-	263	1	1686	2	N	32					230
							35	9									
08	7409	X	5964	-0-	-1445	-0-	700	1	5038	2	N	205	188	1			247
							226	9									
09	7170	X	5255	-0-	-1915	-0-	738	1	4352	2	N	150	197	1			200
							165	9									
10	7223	X	4278	-0-	-2945	-0-	775	1	3118	2	N	350	173	1			377
							385	9									

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

05	12772	X	11103	-0-	-1669	-0-	1066	1	8247	2	N	1627	1754	1			78
							1790	9									
06	11730	X	10516	-0-	-1214	-0-	1032	1	7705	2	N	1617	1573	1			122
							1779	9									
07	12245	X	10476	-0-	-1769	-0-	1068	1	7762	2	N	1496	1391	1			227
							1646	9									
08	12245	X	10485	-0-	-1760	-0-	1042	1	7816	2	N	1479	1586	1			120
							1627	9									
09	11850	X	9816	-0-	-2034	-0-	949	1	7348	2	N	1381	1231	1			270
							1519	9									
10	11966	X	9907	-0-	-2059	-0-	1032	1	7332	2	N	1403	1418	1			255
							1543	9									

MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

05	19065	X	16269	-0-	-2796	-0-	924	1	13614	2	N	1574	1587	1			152
							1731	9									
06	17280	X	15507	-0-	-1773	-0-	894	1	12900	2	N	1557	1575	1			134
							1713	9									
07	18104	X	16119	-0-	-1985	-0-	924	1	13618	2	N	1434	1408	1			160
							1577	9									
08	18104	X	17338	-0-	-766	-0-	857	1	14740	2	N	1583	1573	1			170
							1741	9									
09	17520	X	16075	-0-	-1445	-0-	729	1	13816	2	N	1391	1223	1			338
							1530	9									
10	16275	X	16261	-0-	-14	-0-	799	1	13951	2	N	1374	1587	1			125
							1511	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

05	32519	X	27528	-0-	-4991	-0-	26363	2	1165	9	N	1059	1059	1			122
06	30450	X	26690	-0-	-3760	-0-	25535	2	1155	9	N	1050	1062	1			110
07	29326	X	27267	-0-	-2059	-0-	26196	2	1071	9	N	974	864	1			220
08	29326	X	26829	-0-	-2497	-0-	25806	2	1023	9	N	930	1062	1			88
*09	27570	X	24433	-0-	-3137	-0-	23468	2	965	9	N	877	701	1			264
10	27590	X	24769	-0-	-2821	-0-	23812	2	957	9	N	870	862	1			272

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21173	X	20115	-0-	-1058	-0-	924	1	17402	2	N	1626	1577	1			105
							1789	9									
06	23670	X	18443	-0-	-5227	-0-	894	1	15625	2	N	1749	1737	1			117
							1924	9									
07	24459	X	15985	-0-	-8474	-0-	924	1	13289	2	N	1611	1577	1			151
							1772	9									
08	24459	X	14655	-0-	-9804	-0-	857	1	12146	2	N	1502	1561	1			92
							1652	9									
09	20250	X	18944	-0-	-1306	-0-	731	1	16535	2	N	1525	1398	1			219
							1678	9									
*10	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	762	1	18056	2	N	1544	1424	1			339
							1698	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422

05	46500	X	37985	-0-	-8515	-0-	36956	2	1029	9	N	935	889	1			160
06	44550	X	36041	-0-	-8509	-0-	35086	2	955	9	N	868	866	1			162
07	43741	X	37144	-0-	-6597	-0-	36185	2	959	9	N	872	887	1			147
08	42749	X	36737	-0-	-6012	-0-	35800	2	937	9	N	852	880	1			119
*09	36750	X	33624	-0-	-3126	-0-	32716	2	908	9	N	825	700	1			244
10	37975	X	33850	-0-	-4125	-0-	32951	2	899	9	N	817	705	1			356

MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280

05	3658	X	2205	-0-	-1453	-0-	655	1	1260	2	N	264	353	1			23
							290	9									
06	3540	X	2142	-0-	-1398	-0-	708	1	1172	2	N	238	161	1			100
							262	9									
07	2418	X	1785	-0-	-633	-0-	782	1	759	2	N	222	160	1			162
							244	9									
08	2201	X	1974	-0-	-227	-0-	728	1	1011	2	N	214	341	1			35
							235	9									
09	2130	X	1998	-0-	-132	-0-	750	1	1014	2	N	213	168	1			80
							234	9									
10	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	723	1	1195	2	N	229	180	1			129
							252	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

05	6293	X	6000	-0-	-293	-0-	1064	1	4316	2	N	564	527	1			119
							620	9									
06	6480	X	6002	-0-	-478	-0-	1164	1	4251	2	N	534	533	1			120
							587	9									
07	6696	X	6078	-0-	-618	-0-	1203	1	4296	2	N	526	530	1			116
							579	9									
08	6696	X	5896	-0-	-800	-0-	1136	1	4234	2	N	478	354	1			240
							526	9									
09	6000	X	5531	-0-	-469	-0-	1022	1	3934	2	N	523	489	1			274
							575	9									
10	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	1097	1	3948	2	N	472	529	1			217
							519	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2785	-0-	2785	190648	1203	1	1303	2	N	254	164	1			110
							279	9									
06	0	W	2573	-0-	2573	193221	1029	1	1304	2	N	218	169	1			159
							240	9									
07	0	W	2599	-0-	2599	195820	1197	1	1183	2	N	199	174	1			184
							219	9									
08	0	W	1750	-0-	1750	197570	1136	1	394	2	N	200	341	1			43
							220	9									
09	0	W	1419	-0-	1419	198989	1022	1	170	2	N	206	164	1			85
							227	9									
10	0	W	1263	-0-	1263	200252	1097	1	166	9	N	151					236

MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021

MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

*03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7876	3	202	9	N	184	179	1			98
*04	8400	X	6718	-0-	-1682	-0-	6718	3			N	-0-					98
*05	8680	X	7691	-0-	-989	-0-	7691	3			N	-0-					98
*06	8400	X	6651	-0-	-1749	-0-	6651	3			N	-0-					98
*07	8091	X	5891	-0-	-2200	-0-	5687	3	204	9	N	185	186	1			97
*08	8091	X	7230	-0-	-861	-0-	7230	3			N	-0-					97
09	7440	X	6875	-0-	-565	-0-	6875	3			N	-0-					97
10	7688	X	6842	-0-	-846	-0-	6842	3			N	-0-					97

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

*03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	5808	3	408	9	N	371	371	1			108
*04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6615	3	204	9	N	185	185	1			108
*05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7002	3	197	9	N	179	179	1			108
*06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4666	3	194	9	N	176	192	1			92
*07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					92
*08	4216	X	1947	-0-	-2269	-0-	1947	3			N	-0-					92
09	4080	X	2529	-0-	-1551	-0-	2339	3	190	9	N	173	173	1			92
10	4216	X	2561	-0-	-1655	-0-	2378	3	183	9	N	166	168	1			90

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7502 X	7133	-0-	-369	-0-	6927	3	206	9	N	187	181	1			87
*04	7260 X	6354	-0-	-906	-0-	6144	3	210	9	N	191	191	1			87
*05	7316 X	7314	-0-	-2	-0-	6889	3	425	9	N	386	384	1			89
*06	6900 X	6269	-0-	-631	-0-	6269	3			N	-0-					89
*07	7130 X	6296	-0-	-834	-0-	6099	3	197	9	N	179	186	1			82
*08	7316 X	6788	-0-	-528	-0-	6583	3	205	9	N	186	187	1			81
09	7080 X	5847	-0-	-1233	-0-	5847	3			N	-0-					81
10	7316 X	7190	-0-	-126	-0-	6713	3	477	9	N	434	390	1			125

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

08	3193 X	977	-0-	-2216	-0-	977	2			N	-0-					1439
09	3090 X	773	-0-	-2317	-0-	773	2			N	-0-					1439
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					1439

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

05	2387 X	2077	-0-	-310	-0-	29	1	1871	2	N	161	183	1			445
						177	9									
06	2250 X	2213	-0-	-37	-0-	30	1	1891	2	N	265	364	1			346
						292	9									
07	2201 X	2077	-0-	-124	-0-	30	1	1911	2	N	124					470
						136	9									
08	2201 X	2066	-0-	-135	-0-	27	1	1839	2	N	182	359	1			293
						200	9									
09	2220 N	1536	-0-	-684	-0-	30	1	1383	2	N	112	179	1			226
						123	9									
*10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	24	1	1865	2	N	201	183	1			244
						221	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

05	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	31	1	869	2	N	111					679
						122	9									
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	878	2	N	84	369	1			394
						92	9									
07	1178 N	969	-0-	-209	-0-	27	1	828	2	N	104					498
						114	9									
08	1023 N	940	-0-	-83	-0-	31	1	798	2	N	101					599
						111	9									
09	990 N	969	-0-	-21	-0-	29	1	833	2	N	97					696
						107	9									
*10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	24	1	1027	2	N	230	384	1			542
						253	9									

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

05	403 N	127	-0-	-276	-0-	31	1	96	2	N	-0-					189
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	N	-0-					189
07	248 N	95	-0-	-153	-0-	31	1	64	2	N	-0-					189
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-					189
09	300 N	139	-0-	-161	-0-	30	1	109	2	N	-0-					189
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	31	1	38	2	N	-0-					189

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	31	1	2349	2	N	69					250
							76	9									
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	30	1	2291	2	N	63					313
							69	9									
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	31	1	2515	2	N	66	192	1			187
							73	9									
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	31	1	2411	2	N	64					251
							70	9									
09	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	30	1	2174	2	N	57	186	1			122
							63	9									
10	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	31	1	2179	2	N	59					181
							65	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	31	1	1799	2	N	404	349	1			332
							444	9									
06	2250	N	2019	-0-	-231	-0-	30	1	1580	2	N	372	520	1			184
							409	9									
07	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	31	1	1597	2	N	361	336	1			209
							397	9									
08	2263	N	2024	-0-	-239	-0-	31	1	1563	2	N	391	340	1			260
							430	9									
09	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	30	1	1505	2	N	351	169	1			442
							386	9									
10	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	31	1	1500	2	N	384	521	1			305
							422	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	2	N	211	188	1			247
							232	9									
06	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	30	1	1311	2	N	208	181	1			274
							229	9									
07	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	31	1	1419	2	N	193	363	1			104
							212	9									
08	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	31	1	1376	2	N	241	183	1			162
							265	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	30	1	1329	2	N	205	185	1			182
							226	9									
10	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	31	1	1315	2	N	222	187	1			217
							244	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	N	115	171	1			331
							127	9									
06	1080	N	835	-0-	-245	-0-	30	1	683	2	N	111					442
							122	9									
07	1054	N	630	-0-	-424	-0-	31	1	468	2	N	119	170	1			391
							131	9									
08	806	N	667	-0-	-139	-0-	31	1	507	2	N	117					508
							129	9									
09	840	N	714	-0-	-126	-0-	30	1	567	2	N	106					614
							117	9									
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	N	112	341	1			385
							123	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	488	-0-	-597	-0-	31	1	406	2	N	46					291
							51	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	N	192	171	1			312
							211	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	N	258	342	1			228
							284	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	N	171					399
							188	9									
09	1530	N	26	-0-	-1504	-0-	22	1	4	2	N	-0-	169	1			230
10	1426	N	634	-0-	-792	-0-	15	1	477	2	N	129					359
							142	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	N	261	344	1			378
							287	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	N	176					554
							194	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	182	174	1			562
							200	9									
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	31	1	842	2	N	180	170	1			572
							198	9									
09	1050	N	935	-0-	-115	-0-	30	1	740	2	N	150	170	1			552
							165	9									
10	1116	N	850	-0-	-266	-0-	31	1	623	2	N	178	171	1			559
							196	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	65					509
							72	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	66	182	1			393
							73	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	433	2	N	105					498
							116	9									
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	31	1	308	2	N	74					572
							81	9									
09	540	N	424	-0-	-116	-0-	30	1	385	2	N	8	181	1			399
							9	9									
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	30	1	393	2	N	81					480
							89	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	123	179	1			373
							135	9									
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	2	N	103					476
							113	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	N	125	183	1			418
							138	9									
08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	31	1	974	2	N	107					525
							118	9									
09	1170	N	997	-0-	-173	-0-	30	1	873	2	N	85	182	1			428
							94	9									
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	31	1	981	2	N	108					536
							119	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	31 107	1 9	530	2	N	97					315
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30 103	1 9	748	2	N	94	173	1			236
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	28 94	1 9	550	2	N	85	169	1			152
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	31 103	1 9	496	2	N	94					246
09	810	N	592	-0-	-218	-0-	30 89	1 9	473	2	N	81	171	1			156
10	682	N	244	-0-	-438	-0-	23 34	1 9	187	2	N	31					187

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29 99	1 9	510	2	N	90					240
06	630	N	313	-0-	-317	-0-	28 77	1 9	208	2	N	70					310
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31 75	1 9	641	2	N	68	171	1			207
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	29 100	1 9	645	2	N	91					298
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	29 101	1 9	637	2	N	92					390
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	30 135	1 9	866	2	N	123	173	1			340

GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	31 201	1 9	602	2	N	183	176	1			249
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	29 174	1 9	566	2	N	158	193	1			214
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31 186	1 9	554	2	N	169	179	1			204
08	837	N	695	-0-	-142	-0-	31 138	1 9	526	2	N	125					329
09	780	N	646	-0-	-134	-0-	30 139	1 9	477	2	N	126	368	1			87
10	775	N	646	-0-	-129	-0-	31 140	1 9	475	2	N	127					214

GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 12650

05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	31 298	1 9	1255	2	N	271	368	1			199
06	1470	N	1136	-0-	-334	-0-	23 132	1 9	981	2	N	120					319
07	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	31 162	1 9	1054	2	N	147	366	1			100
08	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	31 156	1 9	1388	2	N	142					242
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	30 133	1 9	1342	2	N	121	193	1			170
10	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	30 70	1 9	1061	2	N	64					234

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	31	1	6452	2	N	627	859	1			198
							690	9									
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	30	1	6132	2	N	559	524	1			233
							615	9									
07	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	31	1	5857	2	N	466	512	1			187
							513	9									
08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	31	1	5900	2	N	478	340	1			325
							526	9									
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	30	1	4749	2	N	379	510	1			194
							417	9									
*10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	31	1	4971	2	N	311	178	1			327
							342	9									

WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	31	1	1229	2	N	177	201	1			215
							195	9									
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	2	N	160					375
							176	9									
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	31	1	1267	2	N	118	198	1			295
							130	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	202	193	1			304
							222	9									
09	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	30	1	1157	2	N	132	177	1			259
							145	9									
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	N	169					428
							186	9									

WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	383	2	N	185	383	1			245
							204	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	109					354
							120	9									
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	31	1	256	2	N	152	182	1			324
							167	9									
08	620	N	387	-0-	-233	-0-	31	1	235	2	N	110	183	1			251
							121	9									
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	30	1	227	2	N	110					361
							121	9									
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	31	1	257	2	N	149	199	1			311
							164	9									

HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640

05	961	N	940	-0-	-21	-0-	29	1	801	2	N	100					264
							110	9									
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	944	2	N	128	178	1			214
							141	9									
07	1240	N	976	-0-	-264	-0-	29	1	817	2	N	118	181	1			151
							130	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	155	180	1			126
							171	9									
09	1110	N	851	-0-	-259	-0-	25	1	749	2	N	70					196
							77	9									
10	961	N	644	-0-	-317	-0-	19	1	402	2	N	203	179	1			220
							223	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	30 285	1 9	2620	2	N	259	364	1			226
06	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	29 262	1 9	2402	2	N	238	182	1			282
07	2976	X	2675	-0-	-301	-0-	31 254	1 9	2390	2	N	231	182	1			331
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	31 297	1 9	2533	2	N	270	362	1			239
09	2880	X	2686	-0-	-194	-0-	30 231	1 9	2425	2	N	210	180	1			269
10	2945	X	2739	-0-	-206	-0-	31 254	1 9	2454	2	N	231	181	1			319

HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	29 70	1 9	864	2	N	64					196
06	1050	N	582	-0-	-468	-0-	29 43	1 9	510	2	N	39					235
07	1178	N	816	-0-	-362	-0-	27 70	1 9	719	2	N	64					299
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31 103	1 9	889	2	N	94	181	1			212
09	570	N	353	-0-	-217	-0-	27 44	1 9	282	2	N	40					252
10	806	N	599	-0-	-207	-0-	19 145	1 9	435	2	N	132					384

MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

05	1860	N	1235	-0-	-625	-0-	31 180	1 9	1024	2	N	164	171	1			260
06	720	N	648	-0-	-72	-0-	27 193	1 9	428	2	N	175					435
07	1891	N	1112	-0-	-779	-0-	31 207	1 9	874	2	N	188	345	1			278
08	1240	N	322	-0-	-918	-0-	31 40	1 9	251	2	N	36	169	1			145
09	660	N	30	-0-	-630	-0-	30	1			N	-0-					145
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	31 424	1 9	1151	2	N	385	355	1			175

KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31 207	1 9	306	2	N	188	196	1			158
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30 228	1 9	301	2	N	207	190	1			175
07	558	N	377	-0-	-181	-0-	31 172	1 9	174	2	N	156	188	1			143
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31 190	1 9	344	2	N	173	190	1			126
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	30 224	1 9	305	2	N	204	179	1			151
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31 208	1 9	284	2	N	189	196	1			144

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	23	1	1487	2	N	544	200	1			714
							598	9									
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	30	1	1618	2	N	479	576	1			617
							527	9									
07	2139	X	2111	-0-	-28	-0-	31	1	1583	2	N	452	560	1			509
							497	9									
08	2139	X	2080	-0-	-59	-0-	31	1	1561	2	N	444	568	1			385
							488	9									
09	2190	N	2011	-0-	-179	-0-	30	1	1513	2	N	425	390	1			420
							468	9									
10	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	31	1	1475	2	N	456	386	1			490
							502	9									

KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	31	1	1557	2	N	168	187	1			522
							185	9									
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	30	1	1599	2	N	147	183	1			486
							162	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	N	141	376	1			251
							155	9									
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	31	1	1596	2	N	138					389
							152	9									
09	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	29	1	1210	2	N	69	186	1			272
							76	9									
10	1395	N	743	-0-	-652	-0-	22	1	721	2	N	-0-					272

KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

05	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	31	1	3040	2	N	270	198	1			404
							297	9									
06	3480	X	2703	-0-	-777	-0-	30	1	2466	2	N	188	188	1			404
							207	9									
07	3720	X	1083	-0-	-2637	-0-	31	1	964	2	N	80	196	1			288
							88	9									
08	3720	X	327	-0-	-3393	-0-	31	1	216	2	N	73					361
							80	9									
09	3600	X	1500	-0-	-2100	-0-	30	1	1375	2	N	86					447
							95	9									
10	3379	X	321	-0-	-3058	-0-	8	1	279	2	N	31	190	1			288
							34	9									

KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

05	1519	N	820	-0-	-699	-0-	12	1	678	2	N	118					302
							130	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1086	2	N	441	553	1			190
							485	9									
07	1581	N	1141	-0-	-440	-0-	26	1	827	2	N	262	362	1			90
							288	9									
08	806	N	228	-0-	-578	-0-	21	1	175	2	N	29					119
							32	9									
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	N	492	367	1			244
							541	9									
*10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	31	1	1940	2	N	483	546	1			181
							531	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	587	2	N	265	188	1			239
							292	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	N	250	185	1			304
							275	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	219	376	1			147
							241	9									
08	899	N	835	-0-	-64	-0-	31	1	617	2	N	170					317
							187	9									
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	30	1	555	2	N	166	363	1			120
							183	9									
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	202	190	1			132
							222	9									

PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	23	1	920	2	N	131	192	1			303
							144	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	30	1	1181	2	N	127	183	1			247
							140	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1164	2	N	119					366
							131	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	92	190	1			268
							101	9									
09	1350	N	1052	-0-	-298	-0-	30	1	884	2	N	125					393
							138	9									
10	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	31	1	1000	2	N	132	178	1			347
							145	9									

RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	241	200	1			376
							265	9									
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	30	1	1703	2	N	233	200	1			409
							256	9									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	31	1	1770	2	N	242	342	1			309
							266	9									
08	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	31	1	1680	2	N	217	190	1			336
							239	9									
09	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	30	1	1623	2	N	198	198	1			336
							218	9									
10	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	31	1	1554	2	N	244	198	1			382
							268	9									

GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27311	X	23249	-0-	-4062	-0-	31	1	20066	2	N	2865	2606	1			1092
							3152	9									
06	25470	X	21816	-0-	-3654	-0-	30	1	18908	2	N	2616	2966	1			742
							2878	9									
07	24273	X	21499	-0-	-2774	-0-	31	1	18624	2	N	2585	2729	1			598
							2844	9									
08	24273	X	20870	-0-	-3403	-0-	31	1	18054	2	N	2532	2527	1			603
							2785	9									
09	23490	X	19282	-0-	-4208	-0-	30	1	16716	2	N	2305	2393	1			515
							2536	9									
10	23250	X	18995	-0-	-4255	-0-	31	1	16390	2	N	2340	1870	1			985
							2574	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PIONEER 31 WELL #: C001OB RRCID -> 291433 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8492 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		17952	-0-	17952	17952	9514	1	434	2	N	7276	6170	1			1106
							8004	9									
08	0		65565	-0-	65565	83517	51659	1	337	2	N	12335	12978	1			463
							13569	9									
09	138165	X	54648	-0-	-83517	-0-	1050	1	46485	2	N	6466	6371	1			558
							7113	9									
10	56234	X	50046	-0-	-6188	-0-	1085	1	43673	2	N	4807	4890	1			475
							5288	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

05	3100	N	4180	-0-	1080	1080	4180	2			N	-0-					104
06	3000	N	2471	-0-	-529	551	2471	2			N	-0-					104
07	2916	N	2365	-0-	-551	-0-	2365	2			N	-0-					104
08	3100	N	3206	-0-	106	106	3204	2	2	9	N	2					106
09	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	2765	2	9	9	N	8					114
*10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2744	2	10	9	N	9					123

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3087	2	6	9	N	5					151
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3131	2	8	9	N	7					158
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2770	2	6	9	N	5					163
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3032	2	6	9	N	5					168
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2886	2	9	9	N	8					176
*10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2838	2	2	9	N	2					178

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	335	1	633	2	N	37					216
							41	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	324	1	408	2	N	18					234
							20	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	324	1	266	2	N	24	188	1			70
							26	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	335	1	289	2	N	46					116
							51	9									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	324	1	212	2	N	33					149
							36	9									
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	335	1	21	2	N	25					174
							28	9									

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

05	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	1050	1	2092	2	N	110	188	1			166
							121	9									
06	3600	X	3160	-0-	-440	-0-	945	1	2102	2	N	103					269
							113	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	998	1	1960	2	N	110	185	1			194
							121	9									
08	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	1079	1	2013	2	N	108	177	1			125
							119	9									
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	1044	1	2077	2	N	146					271
							161	9									
*10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	1079	1	2164	2	N	117	189	1			199
							129	9									

TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

05	5394	X	4525	-0-	-869	-0-	4499	2	26	9	N	24					257
06	5220	X	4168	-0-	-1052	-0-	4138	2	30	9	N	27					284
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4134	2	40	9	N	36					320
08	5487	X	4133	-0-	-1354	-0-	3992	2	141	9	N	128	173	1			275
09	4680	X	2981	-0-	-1699	-0-	2975	2	6	9	N	5					280
10	4526	X	2942	-0-	-1584	-0-	2931	2	11	9	N	10					290

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

05	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	1055	1	6506	2	N	186					253
							205	9									
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	1044	1	5296	2	N	122	186	1			189
							134	9									
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	1079	1	5064	2	N	118	186	1			121
							130	9									
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	1079	1	4576	2	N	104					225
							114	9									
09	6120	X	4659	-0-	-1461	-0-	974	1	3568	2	N	106	187	1			144
							117	9									
10	6324	X	5554	-0-	-770	-0-	1045	1	4422	2	N	79					223
							87	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2219	2	190	9	N	173	194	1			167
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2253	2	160	9	N	145	190	1			122
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2456	2	178	9	N	162	183	1			101
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	22	1	2584	2	N	160	178	1			83
							176	9									
09	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	331	1	2513	2	N	135					218
							149	9									
*10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	342	1	2387	2	N	116	187	1			147
							128	9									

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	2613	2	685	9	N	623	377	1			411
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2524	2	604	9	N	549	563	1			397
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	2581	2	597	9	N	543	745	1			195
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	2550	2	652	9	N	593	377	1			411
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2431	2	601	9	N	546	576	1			381
10	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	2478	2	589	9	N	535	570	1			346

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	506	1	3012	2	N	291	382	1			221
							320	9									
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	490	1	2752	2	N	168	188	1			201
							185	9									
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	506	1	2597	2	N	123	188	1			136
							135	9									
08	3503	X	2470	-0-	-1033	-0-	147	1	2143	2	N	164					300
							180	9									
09	3720	X	2588	-0-	-1132	-0-	2402	2	186	9	N	169	187	1			282
10	3844	X	2783	-0-	-1061	-0-	2597	2	186	9	N	169	355	1			96

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

05	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	5836	2	213	9	N	194					302
06	6090	X	5997	-0-	-93	-0-	5591	2	406	9	N	369	561	1			110
07	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5712	2	190	9	N	173					283
08	6324	X	5810	-0-	-514	-0-	5641	2	169	9	N	154	192	1			245
09	5850	X	4874	-0-	-976	-0-	4722	2	152	9	N	138	162	1			221
10	6200	X	5299	-0-	-901	-0-	5167	2	132	9	N	120	195	1			146

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

05	5952	X	5152	-0-	-800	-0-	4976	2	176	9	N	160	185	1			221
06	5370	X	3582	-0-	-1788	-0-	3448	2	134	9	N	122					343
07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5411	2	167	9	N	152	337	1			158
08	6510	X	5082	-0-	-1428	-0-	4913	2	169	9	N	154	177	1			135
09	5280	X	4562	-0-	-718	-0-	4402	2	160	9	N	145					280
10	5146	X	3977	-0-	-1169	-0-	3856	2	121	9	N	110	187	1			203

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

05	4371	X	3842	-0-	-529	-0-	3809	2	33	9	N	30					195
06	4200	X	3805	-0-	-395	-0-	3771	2	34	9	N	31					226
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4151	2	41	9	N	37	172	1			91
08	4650	X	4436	-0-	-214	-0-	4422	2	14	9	N	13					104
09	4170	X	4061	-0-	-109	-0-	4030	2	31	9	N	28					132
10	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3660	2	29	9	N	26					158

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5950	2	52	9	N	47					208
06	5460	X	3328	-0-	-2132	-0-	3311	2	17	9	N	15					223
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5217	2	36	9	N	33					256
08	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	5224	2	20	9	N	18					274
09	5820	X	5378	-0-	-442	-0-	5353	2	25	9	N	23	174	1			123
10	6014	X	5364	-0-	-650	-0-	5347	2	17	9	N	15					138

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	189	2	11	9	N	10					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	84	2	9	9	N	8					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	281	1	1768	2	N	159	181	1			110
							175	9									

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	476	2	149	9	N	135	181	1			114
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	507	2	150	9	N	136					250
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	718	2	222	9	N	202	370	1			82
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	695	2	182	9	N	165	178	1			69
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	679	2	165	9	N	150					219
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	654	2	161	9	N	146	188	1			177

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1732	2	338	9	N	307	173	1			272
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1630	2	283	9	N	257	188	1			341
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1720	2	331	9	N	301	192	1			450
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1458	2	190	9	N	173	376	1			247
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1440	2	232	9	N	211	177	1			281
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1490	2	211	9	N	192	193	1			280

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1220	2	311	9	N	283	349	1			206
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	864	2	229	9	N	208	190	1			224
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1136	2	266	9	N	242	186	1			280
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1271	2	337	9	N	306	367	1			219
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1176	2	312	9	N	284	371	1			132
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1149	2	261	9	N	237	184	1			185

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	822	2	207	9	N	188	188	1			352
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	822	2	222	9	N	202	321	1			233
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	883	2	240	9	N	218	186	1			265
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	886	2	250	9	N	227	184	1			308
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	849	2	299	9	N	272	191	1			389
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	875	2	263	9	N	239	374	1			254

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4450	-0-	-665	-0-	4102	2	348	9	N	316	365	1			193
06	4830	X	4516	-0-	-314	-0-	4129	2	387	9	N	352	367	1			178
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4294	2	369	9	N	335	190	1			323
08	4681	X	4342	-0-	-339	-0-	4019	2	323	9	N	294	372	1			245
09	4530	X	4472	-0-	-58	-0-	4102	2	370	9	N	336	380	1			201
10	4681	X	4543	-0-	-138	-0-	4177	2	366	9	N	333	188	1			346

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

05	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	3193	2	358	9	N	325	363	1			98
06	3690	X	3465	-0-	-225	-0-	3116	2	349	9	N	317	189	1			226
07	3658	X	3133	-0-	-525	-0-	2920	2	213	9	N	194	189	1			231
08	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	3365	2	369	9	N	335	376	1			190
09	3630	X	3583	-0-	-47	-0-	3157	2	426	9	N	387	421	1			156
10	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	3168	2	370	9	N	336	366	1			126

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1225	2	230	9	N	209	182	1			219
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1205	2	178	9	N	162	241	1			140
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1222	2	210	9	N	191	189	1			142
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1162	2	193	9	N	175	187	1			130
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1168	2	189	9	N	172	125	1			177
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1131	2	188	9	N	171	243	1			105

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1176	2	329	9	N	299	363	1			257
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	944	2	168	9	N	153	188	1			222
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1062	2	349	9	N	317	368	1			171
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1081	2	409	9	N	372	382	1			161
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1024	2	220	9	N	200	254	1			107
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1052	2	354	9	N	322	322	1			107

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1548	2	178	9	N	162	184	1			133
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1603	2	178	9	N	162	181	1			114
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1449	2	109	9	N	99					213
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1408	2	117	9	N	106	188	1			131
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1465	2	135	9	N	123	178	1			76
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1459	2	128	9	N	116					192

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

05	2914	X	2408	-0-	-506	-0-	76	1	1970	2	N	329	184	1			481
							362	9									
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	313	1	2236	2	N	361	560	1			282
							397	9									
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	335	1	2272	2	N	333	386	1			229
							366	9									
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	335	1	2258	2	N	328	358	1			199
							361	9									
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	324	1	2152	2	N	311	184	1			326
							342	9									
*10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	335	1	2153	2	N	288	411	1			203
							317	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	3154	2	108	9	N	98					227
06	3810	X	3174	-0-	-636	-0-	3073	2	101	9	N	92	174	1			145
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2814	2	94	9	N	85	185	1			45
08	3751	X	2761	-0-	-990	-0-	2665	2	96	9	N	87					132
09	3270	X	2728	-0-	-542	-0-	2636	2	92	9	N	84					216
10	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	2719	2	75	9	N	68	187	1			97

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2072	2	251	9	N	228	159	1			163
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2082	2	265	9	N	241	171	1			233
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2096	2	226	9	N	205	184	1			254
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2075	2	216	9	N	196	369	1			81
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1962	2	213	9	N	194	187	1			88
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	1970	2	199	9	N	181	157	1			112

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

05	2387	X	2274	-0-	-113	-0-	2123	2	151	9	N	137					282
06	2280	X	2074	-0-	-206	-0-	1949	2	125	9	N	114	188	1			208
07	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	1973	2	111	9	N	101	189	1			120
08	2356	X	2051	-0-	-305	-0-	1932	2	119	9	N	108					228
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1916	2	107	9	N	97	180	1			145
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1918	2	140	9	N	127	183	1			89

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1322	2	150	9	N	136					214
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1181	2	130	9	N	118	185	1			147
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1176	2	144	9	N	131					278
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1088	2	119	9	N	108	185	1			201
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1529	2	138	9	N	125	187	1			139
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1648	2	139	9	N	126	166	1			99

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	584	2	88	9	N	80					248
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	582	2	64	9	N	58	184	1			122
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	622	2	62	9	N	56					178
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	600	2	66	9	N	60	174	1			64
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	614	2	47	9	N	43					107
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	603	2	88	9	N	80	47	1			140

HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

05	6603	X	5754	-0-	-849	-0-	5398	2	356	9	N	324	379	1			194
06	6240	X	5543	-0-	-697	-0-	5185	2	358	9	N	325	366	1			153
07	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5016	2	308	9	N	280	354	1			79
08	5766	X	5591	-0-	-175	-0-	5213	2	378	9	N	344	189	1			234
09	5550	X	5157	-0-	-393	-0-	4832	2	325	9	N	295	374	1			155
10	5766	X	5172	-0-	-594	-0-	4861	2	311	9	N	283	189	1			249

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

05	8215	X	7323	-0-	-892	-0-	6930	2	393	9	N	357	172	1			287
06	7890	X	7775	-0-	-115	-0-	7204	2	571	9	N	519	564	1			242
07	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7365	2	524	9	N	476	571	1			147
08	8277	X	7846	-0-	-431	-0-	7277	2	569	9	N	517	563	1			101
09	7710	X	7490	-0-	-220	-0-	6966	2	524	9	N	476	378	1			199
10	8029	X	7631	-0-	-398	-0-	7104	2	527	9	N	479	569	1			109

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6549	-0-	-736	-0-	6089	2	460	9	N	418	369	1			242
06	6750	X	6297	-0-	-453	-0-	5875	2	422	9	N	384	372	1			254
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	5943	2	421	9	N	383	566	1			71
08	7068	X	6273	-0-	-795	-0-	5847	2	426	9	N	387	374	1			84
09	6540	X	6041	-0-	-499	-0-	5647	2	394	9	N	358	181	1			261
10	6541	X	6201	-0-	-340	-0-	5774	2	427	9	N	388	570	1			79

WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	9906	-0-	-572	-0-	9303	2	603	9	N	548	385	1			285
06	9930	X	9493	-0-	-437	-0-	8929	2	564	9	N	513	379	1			419
07	8928	X	7599	-0-	-1329	-0-	7174	2	425	9	N	386	573	1			232
08	10385	X	9157	-0-	-1228	-0-	8741	2	416	9	N	378	373	1			237
09	9690	X	8963	-0-	-727	-0-	8469	2	494	9	N	449	567	1			119
10	9920	X	9807	-0-	-113	-0-	9188	2	619	9	N	563	379	1			303

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5170	-0-	-162	-0-	4817	2	353	9	N	321	349	1			63
06	5160	X	4937	-0-	-223	-0-	4620	2	317	9	N	288	184	1			167
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4724	2	297	9	N	270	384	1			53
08	5487	X	5061	-0-	-426	-0-	4744	2	317	9	N	288	167	1			174
09	5070	X	4844	-0-	-226	-0-	4555	2	289	9	N	263	377	1			60
10	5177	X	4860	-0-	-317	-0-	4556	2	304	9	N	276	188	1			148

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS TRUST WELL #: 1H RRCID -> 290517 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9250 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7219	2	694	9	N	631	565	1			297
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	7860	2	668	9	N	607	566	1			338
07	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8191	2	634	9	N	576	758	1			156
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8135	2	667	9	N	606	576	1			186
*09	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8312	2	625	9	N	568	571	1			183
*10	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8312	2	656	9	N	596	563	1			216

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER UNIT 66 WELL #: 2H RRCID -> 290618 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9358 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23808	X	1296	-0-	-22512	-0-	1056	2	240	9	N	218	189	1			150
06	23040	X	1854	-0-	-21186	-0-	1520	2	334	9	N	304	260	1			194
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					194
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

FARRAR 118 WELL #: 1HR RRCID -> 290619 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8424 - 12794

05	28334	X	4088	-0-	-24246	-0-	3903	2	185	9	N	168	176	1			150
06	27420	X	3882	-0-	-23538	-0-	3686	2	196	9	N	178	180	1			148
*07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3745	2	165	9	N	150	187	1			111
08	4185	X	3898	-0-	-287	-0-	3732	2	166	9	N	151	179	1			83
09	4050	X	3760	-0-	-290	-0-	3588	2	172	9	N	156	180	1			59
10	4092	X	3769	-0-	-323	-0-	3598	2	171	9	N	155	175	1			39

URSCHEL 1 WELL #: 1H RRCID -> 290620 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9336 - 13882

05	12803	X	4935	-0-	-7868	-0-	4529	2	406	9	N	369	565	1			175
06	12390	X	4587	-0-	-7803	-0-	4209	2	378	9	N	344	379	1			140
*07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4385	2	367	9	N	334	368	1			106
08	4960	X	4674	-0-	-286	-0-	4300	2	374	9	N	340	367	1			79
09	4770	X	4500	-0-	-270	-0-	4122	2	378	9	N	344	362	1			61
10	4929	X	4563	-0-	-366	-0-	4200	2	363	9	N	330	195	1			196

MARYLE 60 WELL #: 1H RRCID -> 290680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 13026

05	0	W	1892	-0-	1892	366540	1673	2	219	9	N	199	173	1			322
06	368420	X	1880	-0-	-366540	-0-	1559	2	321	9	N	292	343	1			271
*07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1585	2	267	9	N	243	336	1			178
*08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1579	2	263	9	N	239					417
*09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1423	2	215	9	N	195	343	1			269
*10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1432	2	276	9	N	251	351	1			169

HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504

05	0	W	2617	-0-	2617	803236	2473	2	144	9	N	131	190	1			163
06	0	W	2723	-0-	2723	805959	2492	2	231	9	N	210	193	1			180
07	0	W	2796	-0-	2796	808755	2596	2	200	9	N	182	190	1			172
08	0	W	3071	-0-	3071	811826	2886	2	185	9	N	168	187	1			153
09	0	W	2913	-0-	2913	814739	2701	2	212	9	N	193	191	1			155
10	0	W	2378	-0-	2378	817117	2282	2	96	9	N	87	168	1			74

TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761

05	0	W	3050	-0-	3050	98032	2954	2	96	9	N	87	160	1			139
*06	0	W	2469	-0-	2469	100501	2399	2	70	9	N	64					203
07	0	W	2627	-0-	2627	103128	2571	2	56	9	N	51	215	1			39
*08	106205	X	3077	-0-	-103128	-0-	2892	2	185	9	N	168	170	1			37
*09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2894	2	124	9	N	113					150
10	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	2888	2	86	9	N	78	162	1			66

MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786

05	0	W	4892	-0-	4892	856037	4534	2	358	9	N	325	330	1			158
06	0	W	4737	-0-	4737	860774	4384	2	353	9	N	321	298	1			181
07	0	W	4597	-0-	4597	865371	4318	2	279	9	N	254	329	1			106
08	0	W	4897	-0-	4897	870268	4555	2	342	9	N	311	328	1			89
09	0	W	4690	-0-	4690	874958	4352	2	338	9	N	307	275	1			121
10	0	W	2886	-0-	2886	877844	2682	2	204	9	N	185	167	1			139

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUMPHREYS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 291308 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9564 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	22122	-0-	22122	4284623	21447	2	675	9	N	614	584	1			313
06	0	W	21063	-0-	21063	4305686	20425	2	638	9	N	580	563	1			330
07	0	W	21314	-0-	21314	4327000	20677	2	637	9	N	579	748	1			161
08	0	W	21160	-0-	21160	4348160	20475	2	685	9	N	623	570	1			214
09	0	W	20072	-0-	20072	4368232	19435	2	637	9	N	579	572	1			221
10	0	W	20341	-0-	20341	4388573	19673	2	668	9	N	607	572	1			256

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

05	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	2498	2	24	9	N	22					234
06	2670	X	2152	-0-	-518	-0-	2152	2			N	-0-					234
07	2666	X	1886	-0-	-780	-0-	1886	2			N	-0-					234
08	2666	X	1679	-0-	-987	-0-	1656	2	23	9	N	21	1	8			254
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2938	2	12	9	N	11	176	1			89
*10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2112	2	13	9	N	12					101

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

05	3379	X	2047	-0-	-1332	-0-	2016	2	31	9	N	28					349
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3445	2	22	9	N	20	184	1			185
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3418	2	32	9	N	29					214
08	3286	X	2608	-0-	-678	-0-	2585	2	23	9	N	21	178	1	2	8	55
09	3360	X	2677	-0-	-683	-0-	2627	2	50	9	N	45					100
10	3472	X	2471	-0-	-1001	-0-	2397	2	74	9	N	67					167

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3368	2	70	9	N	64					291
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3933	2	53	9	N	48					339
07	4309	X	3967	-0-	-342	-0-	3902	2	65	9	N	59	183	1	2	8	213
08	4309	X	3266	-0-	-1043	-0-	3220	2	46	9	N	42	4	8			251
09	4170	X	3503	-0-	-667	-0-	3474	2	29	9	N	26	183	1			94
10	4123	X	2864	-0-	-1259	-0-	2833	2	31	9	N	28					122

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	582	-0-	-1712	-0-	581	2	1	9	N	1	147	1			82
06	2130	X	228	-0-	-1902	-0-	228	2			N	-0-					82
07	1364	X	226	-0-	-1138	-0-	226	2			N	-0-					82
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					82
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82
*10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2261	2	235	9	N	214					296

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1332	2	268	9	N	244	372	1			99
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1302	2	240	9	N	218	187	1			130
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	221	188	1	1	8	162
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	213	339	1	1	8	35
09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1272	2	240	9	N	218	180	1			73
*10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1279	2	239	9	N	217	181	1			109

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

05	7595	X	2537	-0-	-5058	-0-	2519	2	18	9	N	16	8	8			157
06	7350	X	5367	-0-	-1983	-0-	5347	2	20	9	N	18					175
07	6014	X	5318	-0-	-696	-0-	5305	2	13	9	N	12					187
08	6014	X	3676	-0-	-2338	-0-	3611	2	65	9	N	59	1	8			245
09	5820	X	4565	-0-	-1255	-0-	4521	2	44	9	N	40	178	1			107
10	5549	X	4118	-0-	-1431	-0-	4057	2	61	9	N	55					162

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

05	2325	X	2141	-0-	-184	-0-	2031	2	110	9	N	100	203	1			159
06	2250	X	2170	-0-	-80	-0-	2114	2	56	9	N	51					210
07	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	2097	2	47	9	N	43	1	8			252
08	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	2067	2	83	9	N	75	184	1	1	8	142
09	3000	N	4392	-0-	1392	1392	4335	2	57	9	N	52					194
*10	3100	N	3706	-0-	606	1998	3638	2	68	9	N	62	201	1			55

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

05	1829	X	1814	-0-	-15	-0-	1625	2	189	9	N	172	172	1	8	8	129
06	1740	X	1713	-0-	-27	-0-	1561	2	152	9	N	138	173	1			94
07	1891	X	1838	-0-	-53	-0-	1637	2	201	9	N	183	178	1			99
08	1891	X	1844	-0-	-47	-0-	1660	2	184	9	N	167	194	1			72
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1641	2	176	9	N	160					232
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1703	2	194	9	N	176	186	1			222

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1695	2	216	9	N	196	196	1			99

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					53
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	852	2	99	9	N	90	1	8			142
08	3100	N	3906	-0-	806	806	3630	2	276	9	N	251	364	1	1	8	28
09	3000	N	3493	-0-	493	1299	3296	2	197	9	N	179					207
*10	3100	N	3567	-0-	467	1766	3387	2	180	9	N	164	184	1			187

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

05	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	5324	2	207	9	N	188	180	1	51	8	137
06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5113	2	129	9	N	117	174	1			80
07	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5201	2	129	9	N	117					197
08	5518	X	4990	-0-	-528	-0-	4893	2	97	9	N	88	179	1	1	8	105
09	5340	X	1070	-0-	-4270	-0-	1042	2	28	9	N	25					130
10	5518	X	3962	-0-	-1556	-0-	3835	2	127	9	N	115	183	1			62

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2875	2	156	9	N	142	172	1	4	8	120
06	3300	X	2986	-0-	-314	-0-	2826	2	160	9	N	145	178	1			87
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2775	2	138	9	N	125					212
08	3038	X	2538	-0-	-500	-0-	2314	2	224	9	N	204	326	1	1	8	89
09	3000	N	2823	-0-	-177	-0-	2643	2	180	9	N	164	185	1			68
*10	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2833	2	167	9	N	152	142	1			78

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1308	2	120	9	N	109	77	1			124
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1336	2	398	9	N	362	359	1			127
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1256	2	92	9	N	84	156	1			55
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1291	2	40	9	N	36	1	8			90
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1217	2	118	9	N	107					197
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1054	2	91	9	N	83	210	1			70

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1924	2	130	9	N	118					215
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1831	2	145	9	N	132	187	1			160
07	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1850	2	102	9	N	93	179	1	1	8	73
08	2015	N	1723	-0-	-292	-0-	1661	2	62	9	N	56					129
09	1950	N	1665	-0-	-285	-0-	1577	2	88	9	N	80					209
10	1953	N	1663	-0-	-290	-0-	1593	2	70	9	N	64	179	1			94

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	574	2	9	9	N	8	8	8			55
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1535	2	395	9	N	359	359	1			55
07	3100	N	3234	-0-	134	134	2786	2	448	9	N	407	177	1	3	8	282
08	3100	N	3253	-0-	153	287	2989	2	264	9	N	240	376	1	2	8	144
09	3000	N	2885	-0-	-115	172	2656	2	229	9	N	208	152	1			200
*10	3100	N	2967	-0-	-133	39	2724	2	243	9	N	221	180	1			241

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	6923	2	217	9	N	197	189	1			100
06	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7182	2	290	9	N	264	174	1			190
07	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6626	2	265	9	N	241	180	1			251
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	6852	2	279	9	N	254	368	1			137
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3160	2	297	9	N	270	188	1			219
*10	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6662	2	322	9	N	293	364	1	1	8	147

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	514	-0-	-3547	-0-	450	2	64	9	N	58					217
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	2892	2	400	9	N	364	368	1			213
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	2980	2	264	9	N	240	178	1			275
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2814	2	257	9	N	234	379	1	1	8	129
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3278	2	218	9	N	198	179	1			148
10	3410	X	2865	-0-	-545	-0-	2625	2	240	9	N	218	180	1			186

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2438	N	2439	-0-	1	-0-	2219	2	220	9	N	200	213	1	13	8	114
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2347	2	162	9	N	147	46	1			215
07	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	2066	2	195	9	N	177	177	1			215
08	2449	N	2029	-0-	-420	-0-	1811	2	218	9	N	198	197	1	1	8	215
09	2460	N	1662	-0-	-798	-0-	1618	2	44	9	N	40	150	1			105
*10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2102	2	166	9	N	151	183	1			73

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	52	1	4	8	53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					53
*10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					53

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	31	-0-	31	45	31	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4	-0-	4	49	4	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
*10			49	X -0-	-0-	-49	-0-				N	-0-					-0-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3490	2	70	9	N	64	449	1	4	8	153
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4022	2	469	9	N	426	356	1			223
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4191	2	422	9	N	384	368	1	2	8	237
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4236	2	376	9	N	342	376	1	4	8	199
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4155	2	345	9	N	314	407	1			106
10	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	4265	2	334	9	N	304	360	1			50

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	520	-0-	-162	-0-	450	2	70	9	N	64	180	1			94
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	860	2	44	9	N	40					134
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	529	2	36	9	N	33					167
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	603	2	47	9	N	43	171	1	1	8	38
09	900	N	642	-0-	-258	-0-	583	2	59	9	N	54					92
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	498	2	47	9	N	43					135

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-	33	1			43
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					43
07	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					43
08	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					43
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					43
*10	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					43

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1969	2	142	9	N	129	138	1	13	8	95
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1921	2	125	9	N	114	122	1			87
07	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	1918	2	127	9	N	115					202
08	2108	N	1809	-0-	-299	-0-	1726	2	83	9	N	75	187	1			90
09	2040	N	1860	-0-	-180	-0-	1744	2	116	9	N	105	113	1			82
10	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1803	2	123	9	N	112					194

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1449	2	140	9	N	127	135	1			152
06	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	1414	2	129	9	N	117	69	1			200
07	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1362	2	128	9	N	116	175	1	1	8	140
08	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	1111	2	187	9	N	170	179	1	2	8	129
09	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	1238	2	133	9	N	121	70	1			180
10	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1283	2	125	9	N	114	174	1			120

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	8			107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			107
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					107
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					107

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					217
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1			66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3600	2	255	9	N	232	202	1			124
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3308	2	242	9	N	220	180	1			164
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2977	2	112	9	N	102	165	1	1	8	100
08	1922	X	1906	-0-	-16	-0-	1841	2	65	9	N	59					159
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2264	2	111	9	N	101	138	1			122
*10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3149	2	233	9	N	212	180	1			154

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	150	X	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					127
05	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-	34	1			93
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					93
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					93
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					93

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	34	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4489	2	142	9	N	129	129	1			92
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4385	2	160	9	N	145	160	1			77
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4431	2	169	9	N	154	1	8			230
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4364	2	59	9	N	54	188	1	1	8	95
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4138	2	138	9	N	125					220
*10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4026	2	110	9	N	100	170	1			150

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1569	2	218	9	N	198	198	1			110
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3728	2	284	9	N	258	368	1			-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	4902	2	360	9	N	327	326	1	1	8	-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3844	2	216	9	N	196	195	1	1	8	-0-
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4029	2	378	9	N	344	184	1			160
*10	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5091	2	156	9	N	142	173	1			129

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2131	2	678	9	N	616	579	1	8	8	234
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1680	2	393	9	N	357	366	1			225
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1636	2	398	9	N	362	358	1			229
08	2542	N	1919	-0-	-623	-0-	1629	2	290	9	N	264	377	1	1	8	115
09	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	1520	2	281	9	N	255	201	1			169
10	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	1415	2	543	9	N	494	399	1			264

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2625	2	281	9	N	255	190	1			249
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2452	2	251	9	N	228	370	1			107
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2505	2	230	9	N	209	178	1	1	8	137
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2494	2	234	9	N	213	180	1	1	8	169
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2350	2	219	9	N	199	163	1			205
10	2480	X	2167	-0-	-313	-0-	1979	2	188	9	N	171	179	1			197

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2794	2	90	9	N	82	4	8			175
06	3000	N	3175	-0-	175	175	3085	2	90	9	N	82	179	1			78
07	2921	N	2746	-0-	-175	-0-	2641	2	105	9	N	95	1	8			172
08	3100	N	3105	-0-	5	5	3033	2	72	9	N	65	180	1			57
09	2809	X	2804	-0-	-5	-0-	2730	2	74	9	N	67					124
*10	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1443	2	69	9	N	63					187

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					72
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2266	2	279	9	N	254	182	1	4	8	140
08	3100	N	3481	-0-	381	381	3248	2	233	9	N	212	201	1	4	8	147
09	3000	N	3228	-0-	228	609	3044	2	184	9	N	167	179	1			135
*10	3100	N	3356	-0-	256	865	3145	2	211	9	N	192	197	1			130

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	2491	2	172	9	N	156	186	1	17	8	186
06	3150	X	422	-0-	-2728	-0-	422	2			N	-0-					186
07	3255	X	254	-0-	-3001	-0-	254	2			N	-0-					186
08	3255	X	7	-0-	-3248	-0-	7	2			N	-0-					186
09	3150	X	32	-0-	-3118	-0-	32	2			N	-0-					186
10	2666	X	18	-0-	-2648	-0-	18	2			N	-0-					186

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	564					Y	4	124	1	4	8	403
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	564					Y	87	422	1			68
07	564	N	-0-	-0-	-564	-0-					Y	2	2	8			68
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					68
09	T. A.		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					68
*10	T. A.		5044	-0-	5044	5118	4486	2	558	9	Y	507	425	1			150

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6423	-0-	-459	-0-	6423	2			Y	-0-	153	1			-0-
06	6660	X	6026	-0-	-634	-0-	5930	2	96	9	Y	87	19	1			68
07	6882	X	5180	-0-	-1702	-0-	5011	2	169	9	Y	154	94	1	1	8	127
08	6882	X	4233	-0-	-2649	-0-	4094	2	139	9	Y	126	180	1	2	8	71
09	6090	X	3505	-0-	-2585	-0-	3320	2	185	9	Y	168	185	1			54
*10	6293	X	2662	-0-	-3631	-0-	2457	2	205	9	Y	186	156	1			84

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3696	2	64	9	N	58	186	1	8	8	84
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4119	2	66	9	N	60					144
07	4092	X	1976	-0-	-2116	-0-	1917	2	59	9	N	54	1	8			197
08	4092	X	2443	-0-	-1649	-0-	2363	2	80	9	N	73	183	1			87
09	4200	X	2556	-0-	-1644	-0-	2449	2	107	9	N	97					184
10	4340	X	2665	-0-	-1675	-0-	2560	2	105	9	N	95	194	1			85

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					95
06	420	N	15	-0-	-405	-0-	15	2			N	-0-					95
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					95
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					95
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2127	2	213	9	N	194	179	1			110
*10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2432	2	199	9	N	181	181	1			110

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

05	4836	X	4152	-0-	-684	-0-	3672	2	480	9	N	436	363	1	4	8	244
06	4080	X	3871	-0-	-209	-0-	3395	2	476	9	N	433	535	1			142
07	4402	X	3007	-0-	-1395	-0-	2640	2	367	9	N	334	178	1	1	8	297
08	4402	X	3286	-0-	-1116	-0-	2837	2	449	9	N	408	544	1	3	8	158
09	4260	X	3360	-0-	-900	-0-	2962	2	398	9	N	362	343	1			177
10	4154	X	3529	-0-	-625	-0-	3111	2	418	9	N	380	372	1			185

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1987	2	132	9	N	120	132	1			132
06	1890	N	1378	-0-	-512	-0-	1331	2	47	9	N	43	110	1			65
07	2108	N	351	-0-	-1757	-0-	343	2	8	9	N	7					72
08	2108	N	208	-0-	-1900	-0-	207	2	1	9	N	1	1	8			72
09	1380	N	200	-0-	-1180	-0-	200	2			N	-0-					72
10	341	N	200	-0-	-141	-0-	194	2	6	9	N	5					77

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

05	3286	X	2301	-0-	-985	-0-	2081	2	220	9	N	200	362	1			71
06	3330	X	2411	-0-	-919	-0-	1987	2	424	9	N	385	188	1			268
07	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	2717	2	348	9	N	316	353	1			231
08	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	2867	2	330	9	N	300	368	1	1	8	162
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2726	2	318	9	N	289	185	1			266
10	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	2582	2	323	9	N	294	372	1			188

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					10
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	502	2	88	9	N	80					90

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

05	2573	X	1353	-0-	-1220	-0-	1237	2	116	9	N	105	179	1			147
06	2550	X	719	-0-	-1831	-0-	634	2	85	9	N	77					224
07	2325	X	71	-0-	-2254	-0-	20	2	51	9	N	46					270
08	2232	X	82	-0-	-2150	-0-	82	2			N	-0-	185	1			85
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	3417	2	823	9	N	748	551	1			282
*10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	4805	2	727	9	N	661	780	1			163

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	39	-0-	39	39	6	2	33	9	Y	30	10	1			32
05	14B2 EXT	125	-0-	125	164	125	2			Y	-0-	32	1			-0-
06	14B2 EXT	3228	-0-	3228	3392	3084	2	144	9	Y	131	30	1			101
07	14B2 EXT	6087	-0-	6087	9479	5638	2	449	9	Y	408	250	1	2	8	257
08	T. A.	5764	-0-	5764	15243	5541	2	223	9	Y	203	288	1	4	8	168
*09	20759 X	5516	-0-	-15243	-0-	5347	2	169	9	Y	154	169	1			153
*10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4684	2	219	9	Y	199	167	1			185

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

05	DLQ G-10	33	-0-	33	610	33	2			Y	-0-	50	1			102
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	610					Y	43	111	1			34
07	610 X	-0-	-0-	-610	-0-					Y	1	1	8			34
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			18
*10	3100 N	3639	-0-	539	539	3175	2	464	9	Y	422	354	1			86

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

05	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4619	2	306	9	N	278	251	1	17	8	140
06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4474	2	244	9	N	222	190	1			172
07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4655	2	254	9	N	231	177	1	1	8	225
08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4679	2	296	9	N	269	356	1	1	8	137
09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4085	2	288	9	N	262	177	1			222
10	4309 X	4273	-0-	-36	-0-	4094	2	179	9	N	163	185	1			200

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

05	2139 X	312	-0-	-1827	-0-	289	2	23	9	N	21	4	1			140
06	1920 X	29	-0-	-1891	-0-	29	2			N	-0-					140
07	2263 X	23	-0-	-2240	-0-	23	2			N	-0-					140
08	2263 X	27	-0-	-2236	-0-	26	2	1	9	N	1	1	8			140
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					140
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

05	1798 X	1556	-0-	-242	-0-	1542	2	14	9	N	13	13	8			119
06	1740 X	1282	-0-	-458	-0-	1253	2	29	9	N	26	145	1			-0-
07	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	1711	2	339	9	N	308	177	1	1	8	130
08	1798 X	1646	-0-	-152	-0-	1472	2	174	9	N	158	178	1	1	8	109
09	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1488	2	366	9	N	333	335	1			107
10	1798 N	1211	-0-	-587	-0-	1092	2	119	9	N	108					215

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

05	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1138	2	101	9	N	92	205	1			112
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1344	2	121	9	N	110					222
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2025	2	114	9	N	104	184	1			142
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2062	2	117	9	N	106	181	1			67
09	1470 N	1169	-0-	-301	-0-	1097	2	72	9	N	65					132
10	2077 N	839	-0-	-1238	-0-	694	2	145	9	N	132	196	1			68

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	1940	-0-	-633	-0-	1600	2	340	9	N	309	190	1			326
06	2460	N	1488	-0-	-972	-0-	1291	2	197	9	N	179	190	1			315
07	2542	N	1720	-0-	-822	-0-	1607	2	113	9	N	103	180	1	2	8	236
08	1953	N	1402	-0-	-551	-0-	1291	2	111	9	N	101	197	1	1	8	139
09	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1242	2	103	9	N	94	179	1			54
10	1705	N	1255	-0-	-450	-0-	1147	2	108	9	N	98					152

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2200	2	166	9	N	151	21	8			237
06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	1984	2	122	9	N	111	179	1			169
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1972	2	129	9	N	117	135	1	1	8	150
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1968	2	141	9	N	128	188	1			90
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2191	2	151	9	N	137	169	1			58
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1517	2	118	9	N	107					165

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

05	3584	X	3583	-0-	-1	-0-	3211	2	372	9	N	338	372	1	8	8	182
06	3420	X	3372	-0-	-48	-0-	3074	2	298	9	N	271	192	1			261
07	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3123	2	251	9	N	228	188	1	2	8	299
08	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	3003	2	387	9	N	352	545	1	1	8	105
09	3420	X	3034	-0-	-386	-0-	2770	2	264	9	N	240	185	1			160
10	3534	X	2886	-0-	-648	-0-	2700	2	186	9	N	169	182	1			147

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

05	3100	N	4531	-0-	1431	1431	3904	2	627	9	N	570	570	1			-0-
06	3000	N	3341	-0-	341	1772	3145	2	196	9	N	178	178	1			-0-
07	3100	N	2989	-0-	-111	1661	2387	2	602	9	N	547	545	1	2	8	-0-
08	4202	X	2541	-0-	-1661	-0-	2126	2	415	9	N	377	376	1	1	8	-0-
09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	1749	2	512	9	N	465	363	1			102
*10	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1634	2	306	9	N	278	180	1			200

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

05	3131	X	2133	-0-	-998	-0-	2009	2	124	9	N	113	8	8			222
06	2940	X	2505	-0-	-435	-0-	2399	2	106	9	N	96	186	1			132
07	2201	X	2022	-0-	-179	-0-	1916	2	106	9	N	96					228
08	2201	X	1994	-0-	-207	-0-	1891	2	103	9	N	94	178	1	1	8	143
09	2520	X	1901	-0-	-619	-0-	1795	2	106	9	N	96					239
10	2604	X	1912	-0-	-692	-0-	1802	2	110	9	N	100	184	1			155

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

05	3224	X	2194	-0-	-1030	-0-	1974	2	220	9	N	200	185	1			132
06	3120	X	2368	-0-	-752	-0-	2124	2	244	9	N	222	177	1			177
07	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2211	2	270	9	N	245	348	1	1	8	73
08	2759	X	1374	-0-	-1385	-0-	1242	2	132	9	N	120					193
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4463	2	292	9	N	265	341	1			117
*10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4603	2	251	9	N	228	180	1			165

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	3738	2	297	9	N	270	358	1			149
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3588	2	281	9	N	255	187	1			217
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3580	2	264	9	N	240	356	1	1	8	100
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3528	2	255	9	N	232	188	1	2	8	142
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3478	2	262	9	N	238	175	1			205
*10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3682	2	240	9	N	218	183	1			240

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

05	3131 X	1145	-0-	-1986	-0-	1002	2	143	9	N	130	193	1	4	8	125
06	2880 X	1547	-0-	-1333	-0-	1471	2	76	9	N	69					194
07	2604 X	2521	-0-	-83	-0-	2324	2	197	9	N	179	190	1	1	8	182
08	2604 X	2090	-0-	-514	-0-	1878	2	212	9	N	193	180	1	1	8	194
09	1770 X	1706	-0-	-64	-0-	1593	2	113	9	N	103	192	1			105
10	2511 X	1305	-0-	-1206	-0-	1202	2	103	9	N	94					199

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

05	4912 X	4911	-0-	-1	-0-	4596	2	315	9	N	286	382	1	24	8	102
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2697	2	253	9	N	230	172	1			160
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4302	2	205	9	N	186	161	1	2	8	183
08	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5497	2	224	9	N	204	339	1	3	8	45
09	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5761	2	232	9	N	211	160	1			96
*10	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5396	2	251	9	N	228	163	1			161

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

05	1333 X	1135	-0-	-198	-0-	901	2	234	9	N	213	188	1			139
06	1260 X	872	-0-	-388	-0-	872	2			N	-0-					139
07	1116 X	792	-0-	-324	-0-	792	2			N	-0-					139
08	1147 X	975	-0-	-172	-0-	758	2	217	9	N	197	197	1			139
09	870 N	571	-0-	-299	-0-	571	2			N	-0-					139
10	806 N	698	-0-	-108	-0-	697	2	1	9	N	1	1	8			139

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

05	3100 N	4530	-0-	1430	4911	4168	2	362	9	N	329	367	1	4	8	160
06	8739 X	3828	-0-	-4911	-0-	3494	2	334	9	N	304	359	1			105
07	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4066	2	273	9	N	248	178	1	1	8	174
08	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4182	2	202	9	N	184	177	1	2	8	179
09	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4706	2	294	9	N	267	364	1			82
*10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4723	2	270	9	N	245	180	1			147

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

05	3100 N	3416	-0-	316	317	2860	2	556	9	N	505	555	1	4	8	96
06	2993 N	2676	-0-	-317	-0-	2377	2	299	9	N	272	188	1			180
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2306	2	311	9	N	283	179	1	2	8	282
08	2542 X	2385	-0-	-157	-0-	2115	2	270	9	N	245	376	1	2	8	149
09	2460 X	2173	-0-	-287	-0-	1957	2	216	9	N	196	140	1			205
10	2542 X	2136	-0-	-406	-0-	1864	2	272	9	N	247	366	1			86

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

05	1581 N	1295	-0-	-286	-0-	1016	2	279	9	N	254	337	1			132
06	1200 N	23	-0-	-1177	-0-	23	2			N	-0-					132
07	3100 N	3127	-0-	27	27	2547	2	580	9	N	527	365	1	1	8	293
08	1732 N	1705	-0-	-27	-0-	1324	2	381	9	N	346	565	1	1	8	73
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	1991	2	546	9	N	496	365	1			204
*10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	1686	2	683	9	N	621	557	1			268

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	101	2	20	9	N	18					18

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

05	3218	X	3219	-0-	1	-0-	3024	2	195	9	N	177	174	1	13	8	120
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3681	2	205	9	N	186	77	1			229
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2493	2	149	9	N	135	178	1	2	8	184
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2002	2	136	9	N	124	182	1	1	8	125
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2646	2	120	9	N	109	30	1			204
*10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2475	2	106	9	N	96	175	1			125

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

05	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	2453	2	242	9	N	220	244	1			95
06	3360	X	2681	-0-	-679	-0-	2448	2	233	9	N	212	167	1			140
07	2976	X	2686	-0-	-290	-0-	2464	2	222	9	N	202	187	1	1	8	154
08	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	2410	2	56	9	N	51					205
09	2670	X	2405	-0-	-265	-0-	2207	2	198	9	N	180	180	1			205
10	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2469	2	187	9	N	170	185	1			190

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2170	2	200	9	N	182	190	1			100
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2088	2	289	9	N	263	61	1			302
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2120	2	238	9	N	216	368	1	1	8	149
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2095	2	201	9	N	183	178	1			154
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	1985	2	202	9	N	184	178	1			160
*10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1796	2	182	9	N	165	183	1			142

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2552	2	136	9	N	124	4	8			197
06	2460	X	2441	-0-	-19	-0-	2331	2	110	9	N	100	195	1			102
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2558	2	99	9	N	90					192
08	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	2494	2	112	9	N	102	181	1	1	8	112
09	2610	X	2421	-0-	-189	-0-	2320	2	101	9	N	92					204
10	2697	X	2438	-0-	-259	-0-	2337	2	101	9	N	92	186	1			110

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	960	2	125	9	N	114	30	8			274
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	967	2	100	9	N	91	178	1			187
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	927	2	92	9	N	84	1	8			270
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	939	2	65	9	N	59	187	1	1	8	141
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	869	2	68	9	N	62					203
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	788	2	64	9	N	58					261

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					97

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

05	3760	X	3759	-0-	-1	-0-	3540	2	219	9	N	199	143	1	8	8	146
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3303	2	156	9	N	142	194	1			94
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4144	2	123	9	N	112	1	8			205
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4485	2	130	9	N	118	177	1	1	8	145
09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3829	2	141	9	N	128	177	1			96
*10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3795	2	152	9	N	138	181	1			53

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

05	4371	X	2345	-0-	-2026	-0-	1984	2	361	9	N	328	390	1	8	8	184
06	4230	X	2951	-0-	-1279	-0-	2290	2	661	9	N	601	555	1			230
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2513	2	395	9	N	359	366	1	3	8	220
08	2480	X	1935	-0-	-545	-0-	1566	2	369	9	N	335	361	1	7	8	187
09	2940	X	2355	-0-	-585	-0-	2033	2	322	9	N	293	183	1			297
10	3038	X	2127	-0-	-911	-0-	1722	2	405	9	N	368	401	1			264

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

05	3100	N	3382	-0-	282	1708	3204	2	178	9	N	162	180	1			142
06	4808	X	3100	-0-	-1708	-0-	2957	2	143	9	N	130	180	1			92
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2979	2	134	9	N	122					214
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2833	2	117	9	N	106	191	1			129
09	2220	X	1195	-0-	-1025	-0-	1073	2	122	9	N	111	185	1			55
10	2294	X	648	-0-	-1646	-0-	517	2	131	9	N	119					174

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

05	4325	X	4326	-0-	1	-0-	4019	2	307	9	N	279	376	1	11	8	84
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4252	2	256	9	N	233	180	1			137
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4084	2	275	9	N	250	180	1	1	8	206
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3841	2	222	9	N	202	346	1	1	8	61
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3379	2	240	9	N	218	182	1			97
*10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3498	2	259	9	N	235	181	1			151

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	3	3	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	1938	2	200	9	N	182	179	1			339
06	2160 X	1949	-0-	-211	-0-	1766	2	183	9	N	166	191	1			314
07	2232 X	2026	-0-	-206	-0-	1830	2	196	9	N	178	178	1	2	8	312
08	2232 X	1892	-0-	-340	-0-	1720	2	172	9	N	156	311	1	2	8	155
09	2070 X	1612	-0-	-458	-0-	1478	2	134	9	N	122					277
10	2139 X	1656	-0-	-483	-0-	1487	2	169	9	N	154	179	1			252

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

05	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5547	2	129	9	N	117	119	1	4	8	163
06	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6148	2	140	9	N	127	158	1			132
07	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6273	2	162	9	N	147	178	1	1	8	100
08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6126	2	179	9	N	163	168	1	1	8	94
09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4617	2	208	9	N	189	179	1			104
*10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4320	2	194	9	N	176	155	1			125

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

05	DLQ G-10	4242	-0-	4242	11861	4217	2	25	9	Y	23	54	1	8	8	36
06	DLQ G-10	4465	-0-	4465	16326	4206	2	259	9	Y	235	202	1			69
07	20222 X	3896	-0-	-16326	-0-	3895	2	1	9	Y	1	1	8			69
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4430	2	2	9	Y	2	2	8			69
09	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-					69
*10	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					69

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

05	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	7973	2	267	9	N	243	158	1			250
06	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8511	2	79	9	N	72	179	1			143
07	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10087	2	239	9	N	217	182	1	1	8	177
08	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	10278	2	433	9	N	394	376	1	3	8	192
09	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	7861	2	249	9	N	226	178	1			240
*10	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11480	2	364	9	N	331	380	1			191

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	227	-0-	-1850	-0-	227	2			N	-0-					96
06	1110	X	123	-0-	-987	-0-	123	2			N	-0-					96
07	899	X	56	-0-	-843	-0-	56	2			N	-0-					96
08	589	X	40	-0-	-549	-0-	40	2			N	-0-					96
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2433	2	356	9	N	324	370	1			50
*10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3625	2	501	9	N	455	369	1			136

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

05	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2701	2	185	9	N	168	180	1			169
06	3210	X	2773	-0-	-437	-0-	2588	2	185	9	N	168	188	1			149
07	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2673	2	186	9	N	169	248	1			70
08	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	2632	2	55	9	N	50	42	1			78
09	2820	X	2674	-0-	-146	-0-	2434	2	240	9	N	218	167	1			129
10	2883	X	2467	-0-	-416	-0-	2344	2	123	9	N	112	175	1			66

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

05	434	X	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-					109
06	750	X	397	-0-	-353	-0-	397	2			N	-0-					109
07	434	X	214	-0-	-220	-0-	214	2			N	-0-					109
08	372	X	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					109
09	390	N	258	-0-	-132	-0-	258	2			N	-0-					109
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					109

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

05	3813	X	3348	-0-	-465	-0-	2984	2	364	9	N	331	251	1	4	8	177
06	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	2859	2	556	9	N	505	535	1			147
07	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	2925	2	542	9	N	493	364	1	2	8	274
08	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	2947	2	512	9	N	465	569	1	2	8	168
09	3510	X	3300	-0-	-210	-0-	2791	2	509	9	N	463	381	1			250
10	3534	X	2615	-0-	-919	-0-	2227	2	388	9	N	353	373	1			230

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

05	4836	X	3875	-0-	-961	-0-	3422	2	453	9	N	412	439	1			142
06	4680	X	3604	-0-	-1076	-0-	3334	2	270	9	N	245	239	1			148
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	3811	2	383	9	N	348	179	1	1	8	316
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3773	2	345	9	N	314	563	1			67
09	3750	X	3386	-0-	-364	-0-	3075	2	311	9	N	283	178	1			172
10	4185	X	1534	-0-	-2651	-0-	1531	2	3	9	N	3					175

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2600	2	176	9	N	160	192	1			180
06	2280	N	1737	-0-	-543	-0-	1651	2	86	9	N	78	188	1			70
07	2356	N	684	-0-	-1672	-0-	644	2	40	9	N	36	1	8			105
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2467	2	273	9	N	248	180	1	1	8	172
09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2720	2	196	9	N	178	175	1			175
*10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2723	2	182	9	N	165	156	1			184

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4469	2	264	9	N	240	180	1	13	8	262
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4232	2	243	9	N	221	359	1			124
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4305	2	233	9	N	212	177	1			159
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4200	2	223	9	N	203	191	1	1	8	170
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4007	2	217	9	N	197	177	1			190
*10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4057	2	213	9	N	194	180	1			204

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

05	3100	N	3685	-0-	585	1246	3360	2	325	9	N	295	122	1	4	8	274
06	4966	X	3720	-0-	-1246	-0-	3424	2	296	9	N	269	359	1			184
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3383	2	312	9	N	284	356	1	3	8	109
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	3954	2	328	9	N	298	345	1	2	8	60
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3311	2	298	9	N	271					331
*10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3306	2	282	9	N	256	352	1			235

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					200
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	2	17	9	Y	15	119	1			96
07	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1884	2	68	9	Y	62					158
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1995	2	141	9	Y	128	104	1			182
09	2040	X	1904	-0-	-136	-0-	1456	2	448	9	Y	407	407	1			182
*10	1953	X	1491	-0-	-462	-0-	1307	2	184	9	Y	167	263	1			86

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4073	2	243	9	N	221	4	8			412
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	3976	2	193	9	N	175	191	1			396
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	3985	2	190	9	N	173	180	1	3	8	386
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3702	2	146	9	N	133	376	1	1	8	142
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	3977	2	173	9	N	157	179	1			120
*10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4223	2	208	9	N	189	185	1			124

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

05	3100	N	3704	-0-	604	1333	3613	2	91	9	N	83	182	1			130
06	3000	N	3447	-0-	447	1780	3360	2	87	9	N	79					209
07	5305	X	3525	-0-	-1780	-0-	3438	2	87	9	N	79	1	8			287
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3331	2	75	9	N	68	200	1	1	8	154
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3285	2	78	9	N	71					225
*10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3531	2	114	9	N	104	184	1			145

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1278	2	285	9	N	259	125	1	25	8	154
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1666	2	131	9	N	119	168	1			105
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	1876	2	337	9	N	306	354	1	2	8	55
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2028	2	142	9	N	129	4	8			180
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2047	2	135	9	N	123	170	1			133
*10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2100	2	129	9	N	117	184	1			66

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6271	2	377	9	N	343	379	1			213
06	6210	X	5867	-0-	-343	-0-	5591	2	276	9	N	251	360	1			104
07	6417	X	5375	-0-	-1042	-0-	5164	2	211	9	N	192	2	8			294
08	6417	X	6167	-0-	-250	-0-	5888	2	279	9	N	254	384	1	3	8	161
09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6171	2	331	9	N	301	203	1			259
*10	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6796	2	195	9	N	177	203	1			233

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

05	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	2449	2	435	9	N	395	380	1			205
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3596	2	371	9	N	337	188	1			354
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3879	2	259	9	N	235	358	1	1	8	230
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3579	2	309	9	N	281	178	1	1	8	332
09	3960	X	3258	-0-	-702	-0-	2889	2	369	9	N	335	371	1			296
*10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	3799	2	341	9	N	310	367	1			239

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

05	4177	X	3093	-0-	-1084	-0-	2823	2	270	9	N	245	379	1			158
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2580	2	234	9	N	213	178	1			193
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2499	2	211	9	N	192	179	1	1	8	205
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2490	2	194	9	N	176	189	1	2	8	190
09	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2274	2	200	9	N	182	179	1			193
*10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2104	2	190	9	N	173	181	1			185

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

05	1922	N	930	-0-	-992	-0-	854	2	76	9	N	69	182	1			119
06	2430	N	1393	-0-	-1037	-0-	1277	2	116	9	N	105					224
07	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	1751	2	22	9	N	20	180	1			64
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1840	2	209	9	N	190	177	1			77
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1776	2	205	9	N	186	168	1			95
*10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1747	2	212	9	N	193	189	1			99

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

05	DLQ G-10		9075	-0-	9075	27418	9025	2	50	9	Y	45	166	1			369
06	DLQ G-10		8904	-0-	8904	36322	8645	2	259	9	Y	235	535	1			69
07	44493	X	8171	-0-	-36322	-0-	7830	2	341	9	Y	310	139	1			240
08	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8166	2	625	9	Y	568	550	1			258
09	9690	X	7903	-0-	-1787	-0-	7663	2	240	9	Y	218	288	1			188
*10	9207	X	7557	-0-	-1650	-0-	7163	2	394	9	Y	358	546	1			-0-

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

05	DLQ G-10		3140	-0-	3140	9739	3089	2	51	9	Y	46	163	1			-0-
06	DLQ G-10		2988	-0-	2988	12727	2910	2	78	9	Y	71	50	1			21
07	15791	X	3064	-0-	-12727	-0-	2962	2	102	9	Y	93	42	1			72
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	Y	2	2	8			72
09	3330	X	33	-0-	-3297	-0-	33	2			Y	-0-					72
*10	3224	X	303	-0-	-2921	-0-	303	2			Y	-0-					72

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					23
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128					151
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	2	190	9	N	173					324

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4437	2	179	9	N	163	191	1			139
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4433	2	212	9	N	193	175	1			157
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4748	2	172	9	N	156	178	1	1	8	134
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4596	2	202	9	N	184	178	1	1	8	139
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4261	2	199	9	N	181	183	1			137
*10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5079	2	179	9	N	163	185	1			115

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

05	2015	X	1761	-0-	-254	-0-	1600	2	161	9	N	146	181	1			162
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2696	2	98	9	N	89					251
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3058	2	160	9	N	145	188	1	1	8	207
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3072	2	74	9	N	67	186	1	1	8	87
09	3000	N	3125	-0-	125	125	3004	2	121	9	N	110					197
*10	3072	X	2947	-0-	-125	-0-	2835	2	112	9	N	102					299

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

05	3100	N	3982	-0-	882	882	3828	2	154	9	N	140	153	1			112
06	3000	N	4378	-0-	1378	2260	4276	2	102	9	N	93					205
07	3100	N	4187	-0-	1087	3347	3988	2	199	9	N	181	176	1			210
08	6839	X	3492	-0-	-3347	-0-	3307	2	185	9	N	168	177	1			201
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2778	2	132	9	N	120	150	1			171
*10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3053	2	162	9	N	147	170	1			148

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

05	4495	X	3598	-0-	-897	-0-	3229	2	369	9	N	335	362	1	13	8	204
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3355	2	290	9	N	264	359	1			109
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2740	2	220	9	N	200	187	1	2	8	120
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2701	2	210	9	N	191	186	1			125
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2603	2	209	9	N	190	146	1			169
*10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2775	2	210	9	N	191	185	1			175

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

05	4898	X	3722	-0-	-1176	-0-	3692	2	30	9	N	27	191	1			108
06	4470	X	3492	-0-	-978	-0-	3302	2	190	9	N	173	179	1			102
07	4526	X	3625	-0-	-901	-0-	3431	2	194	9	N	176	178	1	1	8	99
08	4526	X	3609	-0-	-917	-0-	3418	2	191	9	N	174	181	1	1	8	91
09	4380	X	3522	-0-	-858	-0-	3329	2	193	9	N	175					266
10	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	3261	2	171	9	N	155	365	1			56

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

05	4433	X	4386	-0-	-47	-0-	4268	2	118	9	N	107	190	1			229
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4405	2	144	9	N	131	179	1			181
07	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	4459	2	144	9	N	131					312
08	5022	X	4425	-0-	-597	-0-	4389	2	36	9	N	33	188	1	1	8	156
09	4860	X	4226	-0-	-634	-0-	4115	2	111	9	N	101					257
10	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	4318	2	116	9	N	105	181	1			181

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3444	-0-	344	344	2483	2	961	9	N	874	562	1			312
09	3000	N	3479	-0-	479	823	2527	2	952	9	N	865	1012	1			165
*10	3100	N	6261	-0-	3161	3984	5559	2	702	9	N	638	504	1			299

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

05	DLQ G-10		511	-0-	511	2563	511	2			Y	-0-					44
06	DLQ G-10		521	-0-	521	3084	452	2	69	9	Y	63	107	1			-0-
07	3000	N	536	-0-	-2464	620	467	2	69	9	Y	63	1	8			62
08	1070	N	450	-0-	-620	-0-	450	2			Y	-0-					62
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-					62
*10	527	N	392	-0-	-135	-0-	309	2	83	9	Y	75	117	1			20

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7210	2	387	9	N	352	368	1	1	8	245
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	6778	2	389	9	N	354	376	1			223
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	6904	2	350	9	N	318	179	1			362
08	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6650	2	374	9	N	340	569	1			133
09	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6081	2	397	9	N	361	380	1			114
*10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6410	2	330	9	N	300	185	1			229

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	6971	2	195	9	N	177	190	1			184
06	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6780	2	233	9	N	212	186	1			210
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6807	2	222	9	N	202	186	1	1	8	225
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6779	2	224	9	N	204	187	1	2	8	240
09	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6233	2	178	9	N	162	186	1	1	8	215
*10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6497	2	194	9	N	176	184	1			207

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

05	2449	X	1925	-0-	-524	-0-	1858	2	67	9	N	61	2	8			209
06	2550	X	1061	-0-	-1489	-0-	1027	2	34	9	N	31					240
07	2511	X	1745	-0-	-766	-0-	1681	2	64	9	N	58	179	1			119
08	2511	X	2099	-0-	-412	-0-	2041	2	58	9	N	53					172
09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2087	2	72	9	N	65					237
*10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2199	2	57	9	N	52	182	1			107

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641

05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	886	2	141	9	N	128	180	1			122
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	N	6					128
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3386	2	187	9	N	170	178	1			120
08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2169	2	80	9	N	73					193
09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1357	2	67	9	N	61	170	1			84
*10	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1021	2	18	9	N	16					100

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

05	5394	X	5017	-0-	-377	-0-	4285	2	732	9	N	665	549	1			455
06	5190	X	4707	-0-	-483	-0-	4046	2	661	9	N	601	756	1			300
07	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	4201	2	667	9	N	606	549	1			357
08	5022	X	5009	-0-	-13	-0-	4403	2	606	9	N	551	752	1			156
09	4860	X	4855	-0-	-5	-0-	4251	2	604	9	N	549	543	1			162
10	5022	X	4723	-0-	-299	-0-	4071	2	652	9	N	593	550	1			205

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7359	-0-	-1011	-0-	6192	2	1167	9	N	1061	1107	1	4	8	269
06	8100	X	7049	-0-	-1051	-0-	5943	2	1106	9	N	1005	928	1			346
07	7347	X	7084	-0-	-263	-0-	5965	2	1119	9	N	1017	1093	1	2	8	268
08	7347	X	6833	-0-	-514	-0-	5792	2	1041	9	N	946	918	1	2	8	294
09	7110	X	6633	-0-	-477	-0-	5617	2	1016	9	N	924	891	1			327
10	7347	X	6732	-0-	-615	-0-	5706	2	1026	9	N	933	1090	1			170

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

05	2325	X	668	-0-	-1657	-0-	668	2			N	-0-					337
06	2130	X	412	-0-	-1718	-0-	412	2			N	-0-					337
07	899	X	282	-0-	-617	-0-	282	2			N	-0-					337
08	558	X	108	-0-	-450	-0-	108	2			N	-0-					337
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					337
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	192	1			360
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	191	1			284
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1493	2	84	9	N	76					360
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1332	2	81	9	N	74					434
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1340	2	369	9	N	335	334	1			435
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					435

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

05	3813	X	15	-0-	-3798	-0-	15	2			N	-0-					348
06	3690	X	60	-0-	-3630	-0-	60	2			N	-0-					348
07	1364	X	57	-0-	-1307	-0-	57	2			N	-0-					348
08	62	X	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					348
*09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					348
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					348

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	4757	-0-	-2280	-0-	4693	2	64	9	N	58					392
06	6630	X	3009	-0-	-3621	-0-	2999	2	10	9	N	9					401
07	6386	X	4796	-0-	-1590	-0-	4766	2	30	9	N	27					428
08	6386	X	5250	-0-	-1136	-0-	5237	2	13	9	N	12					440
*09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6663	2	72	9	N	65	184	1			321
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					321

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	821	2	35	9	N	32					188
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	881	2	80	9	N	73					261
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	812	2	109	9	N	99	190	1			170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154					324
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	175	1			181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3634	2	386	9	N	351	384	1			78
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3498	2	366	9	N	333	192	1			219
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3623	2	415	9	N	377					596
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	520	711	1			405
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	320	340	1			385
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					385

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	498	2	111	9	N	101	192	1			316
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					354
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					477
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	171	1			361
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					432
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

05	2387	X	2086	-0-	-301	-0-	2021	2	65	9	N	59	180	1			157
06	2160	X	2026	-0-	-134	-0-	1956	2	70	9	N	64					221
07	2263	X	2066	-0-	-197	-0-	1997	2	69	9	N	63	165	1			119
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	89					208
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	180	1			86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3940	2	132	9	N	120	190	1			197
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3788	2	62	9	N	56					253
07	4929	X	3898	-0-	-1031	-0-	3841	2	57	9	N	52					305
08	4929	X	3852	-0-	-1077	-0-	3808	2	44	9	N	40	193	1			152
09	3960	X	3731	-0-	-229	-0-	3667	2	64	9	N	58					210
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					210

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

05	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	4557	2	241	9	N	219	181	1			249
06	4770	X	4498	-0-	-272	-0-	4290	2	208	9	N	189	191	1			247
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4371	2	242	9	N	220	367	1			100
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4319	2	219	9	N	199	192	1			107
09	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4225	2	226	9	N	205	178	1			134
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					134

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4496	-0-	-247	-0-	4360	2	136	9	N	124					317
06	4470	X	3341	-0-	-1129	-0-	3245	2	96	9	N	87					404
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4743	2	8	9	N	7					411
08	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	4171	2	52	9	N	47					458
09	4410	X	4278	-0-	-132	-0-	4012	2	266	9	N	242	190	1			510
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					510

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4539	2	450	9	N	409	192	1			405
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4442	2	217	9	N	197	192	1			410
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4171	2	100	9	N	91	191	1			310
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3465	2	70	9	N	64					374
*09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3203	2	89	9	N	81					455
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					455

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

05	5983	X	5815	-0-	-168	-0-	5655	2	160	9	N	145					493
06	5760	X	5658	-0-	-102	-0-	5502	2	156	9	N	142	188	1			447
07	7161	X	4974	-0-	-2187	-0-	4803	2	171	9	N	155	182	1			420
08	7161	X	5594	-0-	-1567	-0-	5418	2	176	9	N	160	381	1			199
09	5940	X	5704	-0-	-236	-0-	5550	2	154	9	N	140					339
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					339

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

05	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6321	2	127	9	N	115	183	1			304
06	5310	X	4900	-0-	-410	-0-	4789	2	111	9	N	101	181	1			224
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4566	2	113	9	N	103	181	1			146
08	7564	X	6906	-0-	-658	-0-	6713	2	193	9	N	175	192	1			129
09	7320	X	6048	-0-	-1272	-0-	5888	2	160	9	N	145					274
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					274

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					217
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					217
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5415	2	239	9	N	217	192	1			155
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	4999	2	216	9	N	196	192	1			159
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5112	2	231	9	N	210					369
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	118	191	1			296
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	351	374	1			273
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					273

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

05	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7569	2	371	9	N	337	383	1			325
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4747	2	179	9	N	163	185	1			303
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3511	2	171	9	N	155	190	1			268
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4655	2	183	9	N	166					434
09	4410	X	3576	-0-	-834	-0-	3462	2	114	9	N	104					538
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					538

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1199	2	188	9	N	171					368
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1162	2	160	9	N	145	183	1			330
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1036	2	154	9	N	140	187	1			283
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1125	2	183	9	N	166	198	1			251
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1103	2	168	9	N	153	193	1			211
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2266	-0-	-1547	-0-	2238	2	28	9	N	25					135
06	4320	X	542	-0-	-3778	-0-	542	2			N	-0-					135
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					135
08	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7258	2	306	9	N	278					413
*09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5409	2	168	9	N	153	395	1			171
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					171

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4440	-0-	-396	-0-	4213	2	227	9	N	206	181	1			178
06	4680	X	4349	-0-	-331	-0-	4109	2	240	9	N	218	192	1			204
07	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	4405	2	317	9	N	288	193	1			299
08	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	4214	2	239	9	N	217	184	1			332
09	4290	X	4188	-0-	-102	-0-	3959	2	229	9	N	208	385	1			155
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					155

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1201	2	168	9	N	153	189	1			196
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	973	2	301	9	N	274	181	1			289
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	649	2	250	9	N	227	374	1			142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	178	1			190
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	190	1			186
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2116	2	39	9	N	35					206
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2143	2	36	9	N	33					239
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2022	2	40	9	N	36	172	1			103
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2071	2	42	9	N	38					141
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2021	2	45	9	N	41					182
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	374	1			91
07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	3927	2	427	9	N	388	190	1			289
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4263	2	424	9	N	385	574	1			100
*09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4167	2	451	9	N	410	366	1			144
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	2639	-0-	-3561	-0-	2603	2	36	9	N	33					174
06	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6537	2	122	9	N	111	187	1			98
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	77					175
08	7130	X	1529	-0-	-5601	-0-	1460	2	69	9	N	63					238
*09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4706	2	87	9	N	79	184	1			133
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					133

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2882	2	53	9	N	48					337
06	3030	X	2685	-0-	-345	-0-	2631	2	54	9	N	49	191	1			195
07	3348	X	2866	-0-	-482	-0-	2821	2	45	9	N	41					236
08	3348	X	2930	-0-	-418	-0-	2886	2	44	9	N	40					276
09	2970	X	2269	-0-	-701	-0-	2225	2	44	9	N	40	189	1			127
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					127

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1768	2	161	9	N	146	187	1			91
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1690	2	133	9	N	121					212
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1785	2	235	9	N	214	189	1			237
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1710	2	107	9	N	97					334
*09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1840	2	164	9	N	149	398	1			85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6459	-0-	-237	-0-	6046	2	413	9	N	375	382	1			136
06	6270	X	6002	-0-	-268	-0-	5633	2	369	9	N	335	189	1			282
07	7378	X	6128	-0-	-1250	-0-	5770	2	358	9	N	325	376	1			231
08	7378	X	6071	-0-	-1307	-0-	5682	2	389	9	N	354	381	1			204
09	6240	X	5550	-0-	-690	-0-	5272	2	278	9	N	253	196	1			261
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					261

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	13827	2	321	9	N	292	191	1			391
06	12120	X	11736	-0-	-384	-0-	11457	2	279	9	N	254	188	1			457
07	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	12954	2	292	9	N	265	378	1			344
08	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12627	2	278	9	N	253	191	1			406
09	12210	X	12120	-0-	-90	-0-	11854	2	266	9	N	242	378	1			270
10	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					270

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1177	2	64	9	N	58					142
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1395	2	75	9	N	68					210
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1352	2	39	9	N	35					245
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1299	2	57	9	N	52					297
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1209	2	10	9	N	9					306
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4932	-0-	-462	-0-	4774	2	158	9	N	144	192	1			75
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5444	2	178	9	N	162					237
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5751	2	163	9	N	148	277	1			108
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	163	186	1			85
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	154					239
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					239

MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4327	2	110	9	N	100	193	1			302
06	4020	X	3809	-0-	-211	-0-	3731	2	78	9	N	71					373
07	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	4240	2	61	9	N	55	182	1			246
08	4588	X	4322	-0-	-266	-0-	4232	2	90	9	N	82					328
09	4440	X	3961	-0-	-479	-0-	3895	2	66	9	N	60					388
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					388

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3261	2	158	9	N	144	190	1			290
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2935	2	146	9	N	133					423
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2900	2	121	9	N	110	190	1			343
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2929	2	145	9	N	132	192	1			283
*09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2662	2	109	9	N	99					382
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					382

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

05	3782	X	1229	-0-	-2553	-0-	1229	2			N	-0-					246
06	3570	X	2097	-0-	-1473	-0-	2097	2			N	-0-					246
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3080	2	94	9	N	85					331
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2360	2	51	9	N	46					377
*09	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1554	2	29	9	N	26					403
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					403

EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5483	2	507	9	N	461	192	1			774
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5012	2	415	9	N	377	552	1			599
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	599	383	1			815
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	564	929	1			450
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	495	575	1			370
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					370

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

05	16957	X	2221	-0-	-14736	-0-	62	2	2159	9	N	1963	1710	1			603
06	15090	X	2283	-0-	-12807	-0-	65	2	2218	9	N	2016	2086	1			533
07	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	56	2	1476	9	N	1342	1325	1			550
08	2542	X	1537	-0-	-1005	-0-	46	2	1491	9	N	1355	1502	1			403
09	2460	X	1236	-0-	-1224	-0-	33	2	1203	9	N	1094	1287	1			210
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					210

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	310	1	768	3	N	5					63
							6	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	300	1	744	3	N	8					71
							9	9									
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	300	1	702	3	N	10					81
							11	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	310	1	943	3	N	3					84
							3	9									
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	300	1	740	3	N	12					96
							13	9									
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	310	1	719	3	N	4					100
							4	9									

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

05	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	3072	3	63	9	N	57					231
06	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	2949	3	65	9	N	59	177	1			113
07	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	2945	3	64	9	N	58					171
08	3317	X	2978	-0-	-339	-0-	2925	3	53	9	N	48					219
09	3120	X	2716	-0-	-404	-0-	2661	3	55	9	N	50					269
10	3131	X	2622	-0-	-509	-0-	2567	3	55	9	N	50	185	1			134

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	689	3	31	9	N	28					178
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	658	3	36	9	N	33					211
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	976	3	79	9	N	72	187	1			96
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1006	3	79	9	N	72					168
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	971	3	72	9	N	65	188	1			45
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1076	3	54	9	N	49					94

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	310	1	1191	3	N	10					180
							11	9									
06	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	300	1	1088	3	N	-0-					180
07	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	310	1	1140	3	N	-0-					180
08	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	310	1	1176	3	N	23	176	1			27
							25	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	300	1	1139	3	N	7					34
							8	9									
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	310	1	1165	3	N	5					39
							6	9									

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					145
06	900	N	752	-0-	-148	-0-	748	3	4	9	N	4					149
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	880	3	7	9	N	6					155
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	973	3	8	9	N	7					162
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6	9	N	5					167
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	3	6	9	N	5					172

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	605	-0-	202 B	-5572	56	1	549	2	N	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21 B	-5572	58	1	521	2	N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28 B	-5572	60	1	532	2	N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37 B	-5572	62	1	521	2	N	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4 B	-5572	60	1	506	2	N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7 B	-5572	48	1	534	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CJD DISPOSALS, LLC 120600
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

05	1209 X	147	-0-	-1062	-0-	147	2			N	-0-					262
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	551	2	207	9	N	188	183	1			267
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	913	2	261	9	N	237	381	1			123
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	346	2	209	9	N	190	185	1			128
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					128
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					128

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

05	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4918	2	223	9	N	203	375	1			113
06	4110 X	3934	-0-	-176	-0-	3745	2	189	9	N	172					285
07	4247 X	4101	-0-	-146	-0-	3916	2	185	9	N	168	196	1			257
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4668	2	251	9	N	228	375	1			110
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					110
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					110

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	2045	2	184	9	N	167	187	1			152
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2010	2	180	9	N	164	193	1			123
07	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	1939	2	167	9	N	152	185	1			90
08	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2003	2	185	9	N	168					258
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					258
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					258

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

05	1860	X	1556	-0-	-304	-0-	1439	2	117	9	N	106	176	1			108
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	559	2	72	9	N	65					173
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2076	2	123	9	N	112	183	1			102
08	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1339	2	113	9	N	103					205
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					205
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					205

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

05	4216	X	3705	-0-	-511	-0-	3618	2	87	9	N	79	182	1			120
06	3900	X	3693	-0-	-207	-0-	3602	2	91	9	N	83					203
07	3937	X	3022	-0-	-915	-0-	2956	2	66	9	N	60	185	1			78
08	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	3613	2	101	9	N	92					170
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					170
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					170

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MOORE WELL #: 5004 RRCID -> 219959 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12487 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2021

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

05	620 N	605	-0-	-15	-0-	384	1	221	3	N	-0-					38
06	630 N	581	-0-	-49	-0-	372	1	209	3	N	-0-					38
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	384	1	211	3	N	-0-					38
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	384	1	225	3	N	-0-	38	1			-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	372	1	215	3	N	-0-					-0-
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	384	1	215	3	N	-0-					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

MOORE WELL #: 5003 RRCID -> 227762 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2021

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			21
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	3			N	-0-			21
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-			21
08	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-			21
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-			21
*10	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-			21

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	384	1	471	3	N	-0-			3
06	840 N	834	-0-	-6	-0-	372	1	462	3	N	-0-			3
07	868 N	821	-0-	-47	-0-	384	1	437	3	N	-0-			3
08	868 N	812	-0-	-56	-0-	384	1	428	3	N	-0-			3
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	372	1	424	3	N	-0-			3
*10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	384	1	442	3	N	-0-			3

WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	384	1	1427	3	N	15			162
						17	9							
06	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	372	1	1425	3	N	12			174
						13	9							
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	384	1	1521	3	N	15			189
						17	9							
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	384	1	1737	3	N	5	193	1	1
						6	9							
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	372	1	1467	3	N	107			108
						118	9							
*10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	384	1	1544	3	N	12			120
						13	9							

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171

MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			31
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	640	3	N	-0-			31
07	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	3	N	-0-			31
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3	N	-0-			31
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3	N	-0-			31
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3	N	-0-			31

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOESCH (MORROW UPPER) //CONT.// 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOESCH WELL #: RRCID -> 160463 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 8674 - 8694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018														

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					199
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	33	2	N	-0-					199
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	31	1	29	2	N	-0-					199
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-					199
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	30	1	24	2	N	-0-					199
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					199

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	416	2	89	9	N	81	92	1			44
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	400	2	44	9	N	40	47	1			37
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	437	2	40	9	N	36					73
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	430	2	39	9	N	35	46	1			62
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	420	2	31	9	N	28	47	1			43
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	451	2	23	9	N	21					64

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

05	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	52	1	2158	2	N	-0-					43
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	60	1	2384	2	N	-0-					43
07	2170 N	1502	-0-	-668	-0-	52	1	1450	2	N	-0-					43
08	2201 N	1566	-0-	-635	-0-	60	1	1506	2	N	-0-					43
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	60	1	2419	2	N	-0-					43
10	1488 N	1291	-0-	-197	-0-	62	1	1229	2	N	-0-					43

LONE BUTTE (NOVI) //CONT.// 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	1818	1	194	2	Y	89	180	1	3	8	35
							98	9									
06	1200	N	516	-0-	-684	-0-	358	1	40	2	Y	107					142
							118	9									
07	2046	N	274	-0-	-1772	-0-	36	1	161	2	Y	70	3	8			209
							77	9									
08	2046	N	751	-0-	-1295	-0-	455	1	186	2	Y	100	179	1			130
							110	9									
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	26	1	249	2	Y	191	174	1	8	8	139
							210	9									
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	219	2	Y	200	168	1			171
							220	9									

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	118	-0-	-223	-0-	90	1	24	2	Y	4					137
							4	9									
06	540	N	71	-0-	-469	-0-	59	1	12	9	Y	11					148
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	43	2	Y	20					168
							22	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	344	1	28	9	Y	25					193
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	19	1	32	9	Y	29	151	1	1	8	70
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	16	1	52	9	Y	47					117

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1252	2	69	9	N	63					160
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1103	2	30	9	N	27					187
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	2	1	9	N	1					188
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	N	5					193
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	N	2					195
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-	139	1	1	5	55

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					31
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					31

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10286	2	136	9	N	124	189	1			114
06	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	9975	2	130	9	N	118	95	1			137
07	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10152	2	138	9	N	125	190	1			72
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10145	2	145	9	N	132					204
09	9750	X	9419	-0-	-331	-0-	9283	2	136	9	N	124	186	1			142
10	10075	X	9512	-0-	-563	-0-	9376	2	136	9	N	124	99	1			167

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3503	2	135	9	N	123	126	1			44
06	840	X	32	-0-	-808	-0-	32	2			N	-0-					44
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					44
08	3906	X	469	-0-	-3437	-0-	469	2			N	-0-					44
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	3995	2	184	9	N	167					211
*10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	209	1	4449	2	N	126	179	1			158
							139	9									

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10188	2	206	9	N	187	186	1			161
06	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9229	2	299	9	N	272	169	1			264
07	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9220	2	242	9	N	220	194	1			290
08	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9050	2	231	9	N	210	183	1			317
09	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7300	2	133	9	N	121	257	1			181
*10	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	8975	2	169	9	N	154	190	1			145

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	2155	-0-	-2464	-0-	2035	2	120	9	N	109	192	1			183
06	4470	X	3725	-0-	-745	-0-	3601	2	124	9	N	113					296
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5828	2	153	9	N	139	185	1			250
08	4619	X	3870	-0-	-749	-0-	3710	2	160	9	N	145	187	1			208
09	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	3510	2	173	9	N	157	189	1			176
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					176

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5170	-0-	-441	-0-	5049	2	121	9	N	110	192	1			132
06	5310	X	4960	-0-	-350	-0-	4792	2	168	9	N	153					285
07	5301	X	5162	-0-	-139	-0-	5037	2	125	9	N	114	185	1			214
08	5425	X	5285	-0-	-140	-0-	5145	2	140	9	N	127	194	1			147
*09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5216	2	132	9	N	120					267
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					267

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

05	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	5770	2	125	9	N	114	382	1			245
06	5580	X	4662	-0-	-918	-0-	4474	2	188	9	N	171	190	1			226
07	5456	X	3738	-0-	-1718	-0-	3591	2	147	9	N	134					360
08	5456	X	3987	-0-	-1469	-0-	3838	2	149	9	N	135	178	1			317
09	5700	X	4894	-0-	-806	-0-	4711	2	183	9	N	166	179	1			304
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					304

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	47	1	1388	3	N	-0-					-0-
*04	1080	N	844	-0-	-236	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*06	1380	N	1030	-0-	-350	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*08	1116	N	859	-0-	-257	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

*03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	47	1	2093	3	N	-0-					-0-
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
*06	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2397	2	63	9	N	57					94
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2263	2	22	9	N	20	97	1			17
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2354	2	2	9	N	2					19
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2331	2	11	9	N	10					29
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					29
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					29

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4964	2	44	9	N	40					210
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5100	2	70	9	N	64	191	1			83
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5267	2	30	9	N	27					110
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4948	2	24	9	N	22					132
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5132	2	33	9	N	30					162
*10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5293	2	33	9	N	30					192

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5243	2	35	9	N	32					155
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4932	2	51	9	N	46	159	1			42
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5038	2	24	9	N	22					64
08	5301	X	5002	-0-	-299	-0-	4973	2	29	9	N	26					90
09	5130	X	4796	-0-	-334	-0-	4771	2	25	9	N	23					113
10	5270	X	4568	-0-	-702	-0-	4547	2	21	9	N	19					132

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					67
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					67
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					67
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					67
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					67
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					67

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

05	3100	N	5668	-0-	2568	2568	5668	2			N	-0-					198
06	3000	N	3036	-0-	36	2604	3036	2			N	-0-					198
07	3100	N	945	-0-	-2155	449	945	2			N	-0-					198
08	1293	N	844	-0-	-449	-0-	844	2			N	-0-					198
09	600	X	478	-0-	-122	-0-	478	2			N	-0-					198
*10	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					198

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17763 #	16868	-0-	-895	-0-	16868	3		N	-0-			-0-
06	17610 #	16758	-0-	-852	-0-	16758	3		N	-0-			-0-
07	18197 #	17310	-0-	-887	-0-	17310	3		N	-0-			-0-
08	18197 #	16908	-0-	-1289	-0-	16908	3		N	-0-			-0-
*09	17190 #	16829	-0-	-361	-0-	16827	3	2 9	N	2			2
10	17329 #	16140	-0-	-1189	-0-	16140	3		N	-0-			2

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-					228
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	-0-					228
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	775	2	N	1	180	1			49
							1	9									
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	N	-0-					49
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	30	1	916	2	N	7					56
							8	9									
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	31	1	925	2	N	1					57
							1	9									

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2					82
06	300	N	169	-0-	-131	-0-	163	2	6	9	N	5					87
07	341	N	197	-0-	-144	-0-	180	2	17	9	N	15					102
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	226	2	15	9	N	14					116
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					116
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					116

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OPAL OPERATING COMPANY LLC 624732
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

05	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

05	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	1466	3	83 9	Y	75	52 1		138
06	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1572	3	39 9	Y	35			173
07	1588 R	1588	-0-	-0-	-0-	1555	3	33 9	Y	30			203
08	DLQ G-10	1683	-0-	1683	1683	1670	3	13 9	Y	12			215
09	DLQ G-10	1832	-0-	1832	3515	1818	3	14 9	Y	13			228
10	DLQ G-10	1940	-0-	1940	5455	1927	3	13 9	Y	12			240

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-			74
06	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-			74
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-			74
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
09	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3	Y	-0-			74
10	DLQ G-10	7	-0-	7	12	7	3	Y	-0-			74

HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85	70 1		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					94
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-	77	1			17
07	1674 N	1145	-0-	-529	-0-	1145	3			N	-0-					17
08	1054 N	674	-0-	-380	-0-	674	3			N	-0-					17
09	1620 N	827	-0-	-793	-0-	827	3			N	-0-					17
10	1147 N	918	-0-	-229	-0-	918	3			N	-0-					17

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					12
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					12
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					36
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					36
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					36
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					36
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					18
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					18
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					18
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					18
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					107
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					107
07	341	X	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					107
08	403	X	319	-0-	-84	-0-	319	2			Y	-0-					107
09	390	X	311	-0-	-79	-0-	311	2			Y	-0-					107
*10	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					107

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					25
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					25
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					25
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	2	11	9	Y	10					35
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	Y	3					38
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					38

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

05	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	74	1	3783	2	Y	41					78
							45	9									
06	3690	X	3683	-0-	-7	-0-	70	1	3570	2	Y	39					117
							43	9									
07	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	74	1	3474	2	Y	30					147
							33	9									
08	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	46	1	3405	2	Y	33	167	1			13
							36	9									
09	3690	X	3313	-0-	-377	-0-	3283	2	30	9	Y	27					40
10	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	5	1	3544	2	Y	45					85
							50	9									

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

05	7316	X	6535	-0-	-781	-0-	6433	2	102	9	Y	93	1	8			194
06	7260	X	6711	-0-	-549	-0-	6658	2	53	9	Y	48					242
07	7502	X	6998	-0-	-504	-0-	6933	2	65	9	Y	59	179	1			122
08	7502	X	6841	-0-	-661	-0-	6794	2	47	9	Y	43					165
*09	7140	X	6303	-0-	-837	-0-	6240	2	63	9	Y	57	162	1			60
10	7006	X	5615	-0-	-1391	-0-	5463	2	152	9	Y	138	1	8			197

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5149	-0-	-121	-0-	5130	2	19	9	Y	17					370
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5495	2	28	9	Y	25					395
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5695	2	59	9	Y	54	178	1			271
08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5632	2	54	9	Y	49					320
09	5370	X	5036	-0-	-334	-0-	5005	2	31	9	Y	28					348
10	5549	X	4893	-0-	-656	-0-	15	1	4800	2	Y	71	147	1			272
							78	9									

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	2863	-0-	-1167	-0-	2824	2	39	9	Y	35					127
06	3450	X	2391	-0-	-1059	-0-	2308	2	83	9	Y	75	184	1			18
07	3565	X	1998	-0-	-1567	-0-	11	1	1965	2	Y	20	5	1			33
							22	9									
08	3565	X	1595	-0-	-1970	-0-	18	1	1560	2	Y	15					48
							17	9									
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3657	2	96	9	Y	87					135
*10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6355	2	77	9	Y	70					205

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	5707	-0-	-1516	-0-	5632	2	75	9	Y	68	189	1	1	8	37
06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5861	2	99	9	Y	90					127
07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6121	2	88	9	Y	80					207
08	5797	X	5076	-0-	-721	-0-	5004	2	72	9	Y	65	180	1			92
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5796	2	84	9	Y	76	1	8			167
*10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	5	1	6130	2	Y	80	171	1	1	8	75
							88	9									

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5765	-0-	-621	-0-	5679	2	86	9	N	78	1	8			115
06	6180	X	5552	-0-	-628	-0-	5364	2	188	9	N	171	181	1			105
07	6386	X	5695	-0-	-691	-0-	5510	2	185	9	N	168					273
08	5766	X	5649	-0-	-117	-0-	5480	2	169	9	N	154	357	1			70
09	5580	X	5436	-0-	-144	-0-	5217	2	219	9	N	199	180	1	1	8	88
10	5766	X	5590	-0-	-176	-0-	5	1	5389	2	N	178	148	1	2	8	116
							196	9									

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1501	2	33	9	Y	30	1	8			117
06	1410	N	843	-0-	-567	-0-	826	2	17	9	Y	15					132
07	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1292	2	66	9	Y	60					192
08	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	1232	2	47	9	Y	43					235
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1233	2	39	9	Y	35					270
10	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	2	1	1006	2	Y	5	163	1			112
							6	9									

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5640	-0-	-374	-0-	5467	2	173	9	Y	157	180	1	1	8	65
06	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5723	2	166	9	Y	151	169	1			47
07	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5931	2	171	9	Y	155					202
08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5829	2	132	9	Y	120	179	1			143
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5669	2	151	9	Y	137	175	1	1	8	104
*10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5726	2	142	9	Y	129	1	8			232

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	4160	2	109	9	Y	99	181	1	1	8	52
06	4290	X	4108	-0-	-182	-0-	3990	2	118	9	Y	107					159
07	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	4187	2	119	9	Y	108	175	1			92
08	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4215	2	79	9	Y	72					164
09	4170	X	3181	-0-	-989	-0-	3146	2	35	9	Y	32	1	8			195
10	4309	X	4122	-0-	-187	-0-	5	1	3990	2	Y	115	169	1	1	8	140
							127	9									

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

05	3906	X	3399	-0-	-507	-0-	3354	2	45	9	N	41	173	1			47
06	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	3295	2	47	9	N	43					90
07	3844	X	3602	-0-	-242	-0-	3547	2	55	9	N	50					140
08	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	3473	2	46	9	N	42					182
*09	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	3290	2	28	9	N	25	170	1			37
10	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	5	1	3356	2	N	40					77
							44	9									

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

05	12524	X	12371	-0-	-153	-0-	74	1	12052	2	N	223	346	1	2	8	15
							245	9									
06	12120	X	11281	-0-	-839	-0-	72	1	11009	2	N	182	160	1			37
							200	9									
07	12524	X	11186	-0-	-1338	-0-	74	1	10969	2	N	130					167
							143	9									
08	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	74	1	12215	2	N	229	361	1			35
							252	9									
09	12120	X	11336	-0-	-784	-0-	72	1	11043	2	N	201	169	1	2	8	65
							221	9									
10	12369	X	10000	-0-	-2369	-0-	74	1	9761	2	N	150	180	1	2	8	33
							165	9									

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

05	11904	X	8273	-0-	-3631	-0-	8185	2	88	9	N	80	179	1	1	8	53
06	12030	X	10259	-0-	-1771	-0-	10130	2	129	9	N	117					170
07	12431	X	10607	-0-	-1824	-0-	10464	2	143	9	N	130	175	1			125
08	12431	X	10464	-0-	-1967	-0-	10342	2	122	9	N	111	177	1			59
09	10650	X	9806	-0-	-844	-0-	9685	2	121	9	N	110	1	8			168
10	10602	X	9973	-0-	-629	-0-	2	1	9847	2	N	113	171	1	1	8	109
							124	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8323	2	118	9	N	107	185	1	1	8	90
06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8243	2	178	9	N	162	180	1			72
07	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7971	2	120	9	N	109					181
08	8432	X	8100	-0-	-332	-0-	7986	2	114	9	N	104	180	1			105
09	8250	X	6937	-0-	-1313	-0-	6831	2	106	9	N	96	2	8			199
10	8525	X	6820	-0-	-1705	-0-	5	1	6696	2	N	108	183	1	2	8	122
							119	9									

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

05	6510	X	5412	-0-	-1098	-0-	5267	2	145	9	N	132	160	1			25
06	6300	X	5115	-0-	-1185	-0-	4964	2	151	9	N	137	20	1			142
07	6510	X	5290	-0-	-1220	-0-	7	1	5151	2	N	120	167	1			95
							132	9									
08	5797	X	5188	-0-	-609	-0-	10	1	5059	2	N	108	175	1			28
							119	9									
09	5280	X	4942	-0-	-338	-0-	4833	2	109	9	N	99					127
10	5425	X	5165	-0-	-260	-0-	5	1	5040	2	N	109	179	1			57
							120	9									

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

05	9145	X	8682	-0-	-463	-0-	74	1	8441	2	N	152	167	1	1	8	119
							167	9									
06	8850	X	7232	-0-	-1618	-0-	72	1	7035	2	N	114	169	1			64
							125	9									
07	9145	X	7814	-0-	-1331	-0-	74	1	7624	2	N	105					169
							116	9									
08	9145	X	7979	-0-	-1166	-0-	41	1	7810	2	N	116	171	1			114
							128	9									
*09	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9134	2	153	9	N	139	177	1	1	8	75
10	8680	X	8629	-0-	-51	-0-	41	1	8422	2	N	151	178	1	1	8	47
							166	9									

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

05	7750	X	7268	-0-	-482	-0-	2	1	7097	2	N	154	169	1			125
							169	9									
06	7710	X	6996	-0-	-714	-0-	6794	2	202	9	N	184	207	1			102
07	7967	X	6963	-0-	-1004	-0-	7	1	6747	2	N	190	233	1			59
							209	9									
08	7967	X	7080	-0-	-887	-0-	12	1	6927	2	N	128	165	1			22
							141	9									
09	7200	X	6508	-0-	-692	-0-	6379	2	129	9	N	117					139
10	7254	X	6736	-0-	-518	-0-	41	1	6541	2	N	140	179	1			100
							154	9									

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

05	12462	X	11631	-0-	-831	-0-	112	1	11355	2	N	149	176	1			117
							164	9									
06	11460	X	6428	-0-	-5032	-0-	77	1	6285	2	N	60	26	1			151
							66	9									
07	11563	X	10210	-0-	-1353	-0-	10179	2	31	9	N	28	21	1			158
08	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	14	1	11411	2	N	184	173	1			169
							202	9									
09	11250	X	9498	-0-	-1752	-0-	9338	2	160	9	N	145					314
10	11625	X	11275	-0-	-350	-0-	65	1	11036	2	N	158	358	1			114
							174	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	6972	-0-	-2917	-0-	70	1	6693	2	N	190	180	1			107
							209	9									
06	9180	X	7212	-0-	-1968	-0-	75	1	6932	2	N	186	194	1			99
							205	9									
07	9269	X	4063	-0-	-5206	-0-	57	1	3894	2	N	102	188	1			13
							112	9									
08	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	183	1	9791	2	N	255	178	1			90
							281	9									
09	8970	X	7238	-0-	-1732	-0-	261	1	6858	2	N	108					198
							119	9									
*10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	248	1	8214	2	N	225	178	1			245
							248	9									

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

05	19499	X	17488	-0-	-2011	-0-	74	1	16911	2	N	457	354	1			118
							503	9									
06	18660	X	16828	-0-	-1832	-0-	72	1	16277	2	N	435	395	1			158
							479	9									
07	18290	X	17274	-0-	-1016	-0-	74	1	16706	2	N	449	390	1			217
							494	9									
08	18290	X	17173	-0-	-1117	-0-	41	1	16702	2	N	391	538	1			70
							430	9									
09	17160	X	16778	-0-	-382	-0-	16348	2	430	9	N	391	349	1			112
10	17484	X	17099	-0-	-385	-0-	46	1	16606	2	N	406	353	1			165
							447	9									

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

05	8339	X	3320	-0-	-5019	-0-	3120	2	200	9	N	182	180	1	4	8	104
06	8070	X	1402	-0-	-6668	-0-	1306	2	96	9	N	87	176	1			15
07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	588	1	7005	2	N	429	345	1			99
							472	9									
08	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	694	1	6776	2	N	344	359	1			84
							378	9									
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	750	1	7021	2	N	305	336	1	6	8	47
							336	9									
*10	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	775	1	7598	2	N	305	180	1	7	8	165
							336	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	18228	-0-	-651	-0-	112	1	17637	2	N	435	352	1	7	8	163
							479	9									
06	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	108	1	18600	2	N	398	347	1			214
							438	9									
07	18290	X	15930	-0-	-2360	-0-	112	1	15420	2	N	362	529	1			47
							398	9									
08	18290	X	13738	-0-	-4552	-0-	61	1	13332	2	N	314	179	1			182
							345	9									
09	19140	X	12982	-0-	-6158	-0-	12620	2	362	9	N	329	342	1	6	8	163
10	19778	X	12569	-0-	-7209	-0-	12203	2	366	9	N	333	358	1	5	8	133

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

05	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	14965	3	453	9	N	412	411	1			48
06	15300	X	7193	-0-	-8107	-0-	6965	3	228	9	N	207	205	1			50
07	15810	X	7798	-0-	-8012	-0-	7576	3	222	9	N	202					252
08	15810	X	7574	-0-	-8236	-0-	7377	3	197	9	N	179	304	1			127
09	14910	X	9158	-0-	-5752	-0-	8951	3	207	9	N	188	233	1			82
10	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					82

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

05	6882	X	3792	-0-	-3090	-0-	3723	3	69	9	N	63	138	1			69
06	7530	X	3523	-0-	-4007	-0-	3465	3	58	9	N	53					122
07	7781	X	3910	-0-	-3871	-0-	3769	3	141	9	N	128					250
08	7781	X	3789	-0-	-3992	-0-	3670	3	119	9	N	108	190	1			168
09	5160	X	4535	-0-	-625	-0-	4454	3	81	9	N	74	180	1			62
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					62

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

05	10602	X	5920	-0-	-4682	-0-	5749	3	171	9	N	155	192	1			171
06	11550	X	5516	-0-	-6034	-0-	5351	3	165	9	N	150	168	1			153
07	11935	X	5970	-0-	-5965	-0-	5821	3	149	9	N	135					288
08	11935	X	5799	-0-	-6136	-0-	5668	3	131	9	N	119	236	1			171
09	7890	X	7001	-0-	-889	-0-	6878	3	123	9	N	112	130	1			153
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					153

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 054448 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

05	T. A.		8408	-0-	8408	129589	207	1	8201	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		9048	-0-	9048	138637	206	1	8842	2	N	-0-					-0-
07	147512	X	8875	-0-	-138637	-0-	244	1	8631	2	N	-0-					-0-
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	210	1	7956	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	6562	-0-	-2498	-0-	126	1	6436	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	4838	-0-	-4524	-0-	219	1	4619	2	N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

05	14598	S	14598	-0-	-0-	-0-	785	1	13809	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	11318	S	11318	-0-	-0-	-0-	596	1	10722	2	N	-0-					-0-
07	13127	S	13127	-0-	-0-	-0-	780	1	12347	2	N	-0-					-0-
08	14103	S	14103	-0-	-0-	-0-	836	1	13267	2	N	-0-					-0-
09	11733	S	11733	-0-	-0-	-0-	624	1	11105	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*10	14315	S	14315	-0-	-0-	-0-	790	1	13522	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

05	57123	X	57123	-0-	-0-	-0-	57123	3			N	-0-					26
06	58620	X	54597	-0-	-4023	-0-	54597	3			N	-0-					26
07	60574	X	55549	-0-	-5025	-0-	55491	3	58	9	N	53					79
08	60574	X	54118	-0-	-6456	-0-	54118	3			N	-0-					79
09	56250	X	50696	-0-	-5554	-0-	50696	3			N	-0-					79
10	57133	X	51486	-0-	-5647	-0-	51486	3			N	-0-					79

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	2	Y	6					21
							7	9									
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	2	1	1089	2	Y	3					24
							3	9									
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1166	2	6	9	Y	5					29
08	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	10	1	1120	2	Y	1					30
							1	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	Y	3					33
10	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1121	2	1	9	Y	1	1	8			33

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	624	3	86	9	Y	78	72	1			6
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			Y	-0-					6
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					6
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2					8
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	3	2	9	Y	2					10
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					10

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					85
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					74
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					74
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					74
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					74
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					74
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	13	1	28	2	N	-0-					470
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	N	2					472
							2	9									
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	-0-					472
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	N	-0-	121	1			351
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	N	1					352
							1	9									
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	2	N	-0-					352

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

05		0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 #	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					160
06	390 #	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					160
07	403 #	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					160
08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	N	5					165
09	390 #	364	-0-	-26	-0-	361	3	3	9	N	3					168
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					168

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

05	496 #	409	-0-	-87	-0-	41	1	368	3	N	-0-					249
06	480 #	451	-0-	-29	-0-	45	1	406	3	N	-0-					249
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-					249
08	496 #	469	-0-	-27	-0-	47	1	422	3	N	-0-					249
09	480 #	449	-0-	-31	-0-	45	1	404	3	N	-0-					249
10	496 #	409	-0-	-87	-0-	41	1	368	3	N	-0-					249

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342

05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	81	1	495	3	N	24					387
						26	9									
06	420 N	337	-0-	-83	-0-	46	1	281	3	N	9					396
						10	9									
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	98	1	599	3	N	62					458
						68	9									
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	98	1	605	3	N	122	351	1			229
						134	9									
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	92	1	565	3	N	93	185	1			137
						102	9									
10	775 N	543	-0-	-232	-0-	67	1	413	3	N	57					194
						63	9									

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976

05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1082	2	18	9	N	16					16

MCMORDIE RANCH (11,000) //CONT.// 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	3	N	-0-					-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	125	1	769	3	N	-0-					-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	132	1	812	3	N	-0-					-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	129	1	795	3	N	-0-					-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	3	N	-0-					-0-
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	110	1	674	3	N	-0-					-0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	472	2	22	9	N	20					134
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	396	2	9	9	N	8					142
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	N	16	145	1			13
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	411	2	13	9	N	12					25
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	396	2	17	9	N	15					40
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	396	2	8	9	N	7					47

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

05	372 N	340	-0-	-32	-0-	334	2	6	9	N	5					42
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	296	2	3	9	N	3					45
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	N	5					50
08	341 N	271	-0-	-70	-0-	268	2	3	9	N	3					53
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6	9	N	5					58
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	N	2					60

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

05	3100 X	3004	-0-	-96	-0-	2983	2	21	9	N	19					106
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2896	2	25	9	N	23					129
07	3069 X	2971	-0-	-98	-0-	2945	2	26	9	N	24	92	1			61
08	3069 X	2971	-0-	-98	-0-	2945	2	26	9	N	24					85
09	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	2768	2	23	9	N	21					106
10	3007 X	2957	-0-	-50	-0-	2933	2	24	9	N	22					128

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

05	713 N	692	-0-	-21	-0-	681	2	11	9	N	10					57
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	782	2	11	9	N	10					67
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	641	2	1	9	N	1	56	1			12
08	682 N	491	-0-	-191	-0-	482	2	9	9	N	8					20
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					20
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	594	2	8	9	N	7					27

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

05	403 N	41	-0-	-362	-0-	41	2			N	-0-					39
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	816	2	22	9	N	20					59
07	620 N	615	-0-	-5	-0-	604	2	11	9	N	10					69
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					69
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	N	8					77
10	620 N	467	-0-	-153	-0-	459	2	8	9	N	7					84

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

05	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1646	2	19	9	N	17					82
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1575	2	21	9	N	19					101
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1641	2	11	9	N	10					111
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1662	2	25	9	N	23	85	1			49
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1603	2	18	9	N	16					65
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1705	2	21	9	N	19					84

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					57
06	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	2355	2	11	9	N	10					67
07	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2369	2	19	9	N	17					84
08	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2383	2	17	9	N	15					99
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2269	2	13	9	N	12					111
10	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2292	2	19	9	N	17					128

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

05	527	N	400	-0-	-127	-0-	399	2	1	9	N	1					5
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	505	2	9	9	N	8					13
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5					18
08	403	N	287	-0-	-116	-0-	281	2	6	9	N	5					23
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					23
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	350	2	6	9	N	5					28

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

05	713	N	622	-0-	-91	-0-	612	2	10	9	N	9					49
06	600	N	464	-0-	-136	-0-	462	2	2	9	N	2					51
07	713	N	547	-0-	-166	-0-	539	2	8	9	N	7					58
08	620	N	513	-0-	-107	-0-	502	2	11	9	N	10					68
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7	9	N	6					74
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	528	2	6	9	N	5					79

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2315	2	9	9	N	8					49
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2202	2	28	9	N	25					74
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2231	2	25	9	N	23					97
08	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	2271	2	22	9	N	20					117
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2188	2	24	9	N	22					139
10	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	2198	2	23	9	N	21					160

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	538	2	1	9	N	1					17
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5					22
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1					23
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	459	2	10	9	N	9					32
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					32
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	435	2	2	9	N	2					34

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	N	18					31
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	2	13	9	N	12					43
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1521	2	4	9	N	4					47
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1567	2	6	9	N	5					52
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					54
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1503	2	10	9	N	9					63

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

05	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					22
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					22
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					22
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	639	2	2	9	N	2					24
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4	9	N	4					28
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	648	2	4	9	N	4					32

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

05	527	N	432	-0-	-95	-0-	419	2	13	9	N	12					60
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	431	2	17	9	N	15					75
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	447	2	17	9	N	15					90
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					90
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					90
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					90

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	931	2	76	9	N	69					126
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	889	2	66	9	N	60	122	1			64
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	923	2	67	9	N	61					125
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	862	2	47	9	N	43	144	1			24
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	931	2	61	9	N	55					79
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	924	2	45	9	N	41					120

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

05	3069	N	2334	-0-	-735	-0-	2284	2	50	9	N	45					176
06	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2097	2	52	9	N	47					223
07	2480	N	2220	-0-	-260	-0-	2166	2	54	9	N	49	162	1			110
08	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	2158	2	46	9	N	42					152
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2148	2	69	9	N	63					215
10	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2045	2	46	9	N	42					257

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1442	2	22	9	N	20	80	1			18
06	1530 N	1404	-0-	-126	-0-	1385	2	19	9	N	17					35
07	1488 N	1333	-0-	-155	-0-	1313	2	20	9	N	18					53
08	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	1267	2	11	9	N	10					63
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1216	2	22	9	N	20					83
10	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1245	2	20	9	N	18	78	1			23

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697 X	2646	-0-	-51	-0-	2624	2	22	9	N	20					97
06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2590	2	26	9	N	24					121
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2669	2	26	9	N	24	104	1			41
08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2653	2	20	9	N	18					59
09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2520	2	19	9	N	17					76
10	2697 N	2550	-0-	-147	-0-	2521	2	29	9	N	26					102

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433 X	4224	-0-	-209	-0-	4160	2	64	9	Y	58					85
06	4140 X	3900	-0-	-240	-0-	3856	2	44	9	Y	40					125
07	4154 X	3903	-0-	-251	-0-	3864	2	39	9	Y	35	103	1			57
08	4216 X	3434	-0-	-782	-0-	3401	2	33	9	Y	30					87
09	4080 X	3393	-0-	-687	-0-	3373	2	20	9	Y	18					105
10	4216 X	3433	-0-	-783	-0-	3389	2	44	9	Y	40					145

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	912	-0-	-173	-0-	897	2	15	9	Y	14					92
06	870 N	856	-0-	-14	-0-	850	2	6	9	Y	5					97
07	899 N	832	-0-	-67	-0-	820	2	12	9	Y	11					108
08	899 N	604	-0-	-295	-0-	601	2	3	9	Y	3					111
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					111
10	837 N	295	-0-	-542	-0-	295	2			Y	-0-					111

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440 X	7268	-0-	-172	-0-	7167	2	101	9	Y	92	145	1			22
06	7260 X	7003	-0-	-257	-0-	6917	2	86	9	Y	78					100
07	7502 X	7115	-0-	-387	-0-	7019	2	96	9	Y	87	51	1			136
08	7502 X	7072	-0-	-430	-0-	6988	2	84	9	Y	76	140	1			72
09	7140 X	6770	-0-	-370	-0-	6696	2	74	9	Y	67					139
10	7254 X	6889	-0-	-365	-0-	6798	2	91	9	Y	83	186	1			36

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130 X	5886	-0-	-1244	-0-	5801	2	85	9	N	77					219
06	6900 X	5791	-0-	-1109	-0-	5707	2	84	9	N	76	201	1			94
07	7130 X	5880	-0-	-1250	-0-	5791	2	89	9	N	81					175
08	6231 X	5828	-0-	-403	-0-	5750	2	78	9	N	71	112	1			134
09	5850 X	5511	-0-	-339	-0-	5442	2	69	9	N	63					197
10	5983 X	5691	-0-	-292	-0-	5607	2	84	9	N	76	184	1			89

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990 X	8555	-0-	-435	-0-	8467	2	88	9	Y	80					211
06	8460 X	8279	-0-	-181	-0-	8205	2	74	9	Y	67	195	1			83
07	8742 X	8432	-0-	-310	-0-	8362	2	70	9	Y	64	52	1			95
08	8742 X	8410	-0-	-332	-0-	8325	2	85	9	Y	77					172
09	8310 X	8093	-0-	-217	-0-	8017	2	76	9	Y	69	191	1			50
10	8556 X	8323	-0-	-233	-0-	8249	2	74	9	Y	67					117

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564 X	6983	-0-	-581	-0-	6878	2	105	9	Y	95	121	1			87
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6902	2	97	9	Y	88	123	1			52
07	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7086	2	88	9	Y	80					132
08	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7129	2	108	9	Y	98	113	1			117
09	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6876	2	80	9	Y	73	168	1			22
*10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7085	2	105	9	Y	95					117

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

05	4154 X	3972	-0-	-182	-0-	3909	2	63	9	Y	57	156	1			55
06	4380 X	3831	-0-	-549	-0-	3765	2	66	9	Y	60					115
07	4526 X	3901	-0-	-625	-0-	3836	2	65	9	Y	59					174
08	4061 X	3750	-0-	-311	-0-	3695	2	55	9	Y	50	154	1			70
09	3840 X	3786	-0-	-54	-0-	3734	2	52	9	Y	47					117
10	3968 X	3912	-0-	-56	-0-	3838	2	74	9	Y	67					184

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

05	6634 X	5312	-0-	-1322	-0-	5215	2	97	9	Y	88	191	1			103
06	6420 X	4654	-0-	-1766	-0-	4588	2	66	9	Y	60	82	1			81
07	6634 X	4807	-0-	-1827	-0-	4716	2	91	9	Y	83					164
08	6634 X	4620	-0-	-2014	-0-	4534	2	86	9	Y	78	181	1			61
09	5400 X	4624	-0-	-776	-0-	4535	2	89	9	Y	81					142
10	5301 X	4713	-0-	-588	-0-	4606	2	107	9	Y	97	186	1			53

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

05	11811 X	11397	-0-	-414	-0-	11265	2	132	9	Y	120	197	1			51
06	11430 X	10985	-0-	-445	-0-	10843	2	142	9	Y	129					180
07	11811 X	11075	-0-	-736	-0-	10961	2	114	9	Y	104	195	1			89
08	11656 X	11062	-0-	-594	-0-	10946	2	116	9	Y	105	138	1			56
09	11280 X	10611	-0-	-669	-0-	10492	2	119	9	Y	108					164
10	11408 X	10879	-0-	-529	-0-	10759	2	120	9	Y	109	198	1			75

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

05	5239 X	4980	-0-	-259	-0-	4901	2	79	9	N	72					133
06	5100 X	4731	-0-	-369	-0-	4670	2	61	9	N	55	138	1			50
07	5270 X	4836	-0-	-434	-0-	4760	2	76	9	N	69	72	1			47
08	5270 X	4764	-0-	-506	-0-	4709	2	55	9	N	50					97
09	4830 X	4591	-0-	-239	-0-	4533	2	58	9	N	53					150
10	4991 X	4613	-0-	-378	-0-	4548	2	65	9	N	59	43	1			166

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

05	6417 X	5973	-0-	-444	-0-	5879	2	94	9	Y	85	52	1			72
06	6030 X	5699	-0-	-331	-0-	5604	2	95	9	Y	86	89	1			69
07	6231 X	5982	-0-	-249	-0-	5866	2	116	9	Y	105	118	1			56
08	6231 X	5861	-0-	-370	-0-	5774	2	87	9	Y	79	60	1			75
09	5790 X	5601	-0-	-189	-0-	5518	2	83	9	Y	75					150
10	5983 X	5689	-0-	-294	-0-	5584	2	105	9	Y	95	184	1			61

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5979	-0-	-345	-0-	5869	2	110	9	Y	100					183
06	5940	X	5557	-0-	-383	-0-	5461	2	96	9	Y	87	195	1			75
07	5952	X	5672	-0-	-280	-0-	5582	2	90	9	Y	82	110	1			47
08	5983	X	5667	-0-	-316	-0-	5566	2	101	9	Y	92					139
09	5790	X	5450	-0-	-340	-0-	5359	2	91	9	Y	83					222
10	5983	X	5639	-0-	-344	-0-	5537	2	102	9	Y	93	198	1			117

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2551	-0-	-177	-0-	2506	2	45	9	Y	41					151
06	2910	X	2549	-0-	-361	-0-	2507	2	42	9	Y	38	161	1			28
07	3007	X	2646	-0-	-361	-0-	2604	2	42	9	Y	38					66
08	2697	X	2691	-0-	-6	-0-	2630	2	61	9	Y	55					121
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2532	2	12	9	Y	11					132
*10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2654	2	40	9	Y	36					168

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2155	2	15	9	Y	14					61
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2089	2	12	9	Y	11					72
07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2127	2	22	9	Y	20					92
08	2170	X	2154	-0-	-16	-0-	2133	2	21	9	Y	19					111
09	2100	X	2060	-0-	-40	-0-	2053	2	7	9	Y	6					117
10	2170	X	2113	-0-	-57	-0-	2091	2	22	9	Y	20	45	1			92

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	2830	2	45	9	Y	41					205
06	3060	X	2768	-0-	-292	-0-	2731	2	37	9	Y	34					239
07	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2845	2	47	9	Y	43	196	1			86
08	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2809	2	50	9	Y	45	93	1			38
09	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	2694	2	44	9	Y	40					78
10	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	2637	2	31	9	Y	28					106

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1789	-0-	-350	-0-	1782	2	7	9	N	6					28
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					28
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	2			N	-0-					28
08	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1713	2			N	-0-					28
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	N	2					30
10	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1641	2			N	-0-					30

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	7073	2	80	9	Y	73					142
06	8070	X	7277	-0-	-793	-0-	7171	2	106	9	Y	96	160	1			78
07	8339	X	7295	-0-	-1044	-0-	7203	2	92	9	Y	84	112	1			50
08	8339	X	7188	-0-	-1151	-0-	7091	2	97	9	Y	88	52	1			86
09	7290	X	6871	-0-	-419	-0-	6782	2	89	9	Y	81					167
10	7533	X	7030	-0-	-503	-0-	6938	2	92	9	Y	84	157	1			94

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8308	-0-	-217	-0-	8202	2	106	9	N	96	130	1			19
06	8250	X	8085	-0-	-165	-0-	8001	2	84	9	N	76					95
07	8525	X	8265	-0-	-260	-0-	8158	2	107	9	N	97					192
08	8525	X	8148	-0-	-377	-0-	8062	2	86	9	N	78	205	1			65
09	8250	X	7872	-0-	-378	-0-	7766	2	106	9	N	96					161
10	8370	X	8084	-0-	-286	-0-	7983	2	101	9	N	92	199	1			54

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					22
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					22
07	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					22
08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					22
09	1560	X	1530	-0-	-30	-0-	1527	2	3	9	Y	3	25	1			-0-
10	1674	X	1535	-0-	-139	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

05	4836	X	4691	-0-	-145	-0-	4590	2	101	9	N	92					189
06	4680	X	4435	-0-	-245	-0-	4354	2	81	9	N	74	185	1			78
07	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	4508	2	103	9	N	94					172
08	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	4496	2	80	9	N	73	184	1			61
09	4590	X	4204	-0-	-386	-0-	4118	2	86	9	N	78					139
10	4681	X	4446	-0-	-235	-0-	4351	2	95	9	N	86	197	1			28

JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

05	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	2389	2	65	9	N	59					128
06	2520	N	2309	-0-	-211	-0-	2241	2	68	9	N	62	115	1			75
07	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	2246	2	70	9	N	64					139
08	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	2196	2	56	9	N	51	146	1			44
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2103	2	58	9	N	53					97
10	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	2185	2	68	9	N	62					159

SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

05	2759	X	2410	-0-	-349	-0-	2340	2	70	9	N	64	126	1			8
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2608	2	80	9	N	73					81
07	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	2527	2	70	9	N	64	114	1			31
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2557	2	64	9	N	58	63	1			26
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2464	2	75	9	N	68					94
*10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2565	2	75	9	N	68					162

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

05	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	4354	2	73	9	N	66					136
06	4320	X	4232	-0-	-88	-0-	4179	2	53	9	N	48	114	1			70
07	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	4257	2	69	9	N	63	83	1			50
08	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	4236	2	58	9	N	53					103
09	4320	X	4126	-0-	-194	-0-	4071	2	55	9	N	50					153
10	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4131	2	73	9	N	66	186	1			33

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

05	5983	X	5814	-0-	-169	-0-	5712	2	102	9	N	93	41	1			119
06	5760	X	5665	-0-	-95	-0-	5571	2	94	9	N	85					204
07	5890	X	5757	-0-	-133	-0-	5667	2	90	9	N	82	192	1			94
08	5890	X	5548	-0-	-342	-0-	5449	2	99	9	N	90	43	1			141
09	5640	X	5207	-0-	-433	-0-	5127	2	80	9	N	73					214
*10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5902	2	95	9	N	86	195	1			105

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

05	7750	X	7605	-0-	-145	-0-	7500	2	105	9	N	95					263
06	7530	X	7255	-0-	-275	-0-	7133	2	122	9	N	111	195	1			179
07	7843	X	7401	-0-	-442	-0-	7307	2	94	9	N	85	152	1			112
08	7843	X	7402	-0-	-441	-0-	7310	2	92	9	N	84					196
09	7590	X	7077	-0-	-513	-0-	6989	2	88	9	N	80	189	1			87
10	7595	X	7238	-0-	-357	-0-	7140	2	98	9	N	89					176

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	4532	2	52	9	N	47					148
06	4530	X	4400	-0-	-130	-0-	4372	2	28	9	N	25					173
07	5084	X	3813	-0-	-1271	-0-	3750	2	63	9	N	57	194	1			36
08	5084	X	3926	-0-	-1158	-0-	3883	2	43	9	N	39					75
09	4920	X	3439	-0-	-1481	-0-	3395	2	44	9	N	40					115
10	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	4115	2	43	9	N	39					154

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					109
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					109
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	569	2	33	9	N	30					139
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					139
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	387	2	17	9	N	15					154
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					154

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2557	2	11	9	N	10					86
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					86
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					86
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2724	2	25	9	N	23					109
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					109
*10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2667	2	20	9	N	18					127

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					22
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1136	2	77	9	N	70					92
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					92
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					92
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					92
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					92

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					55
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1874	2	65	9	N	59					114
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					114
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					114
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1653	2	17	9	N	15					129
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					129

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1165	2	58	9	N	53					185
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1210	2	46	9	N	42	147	1			80
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1247	2	6	9	N	5					85
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1199	2	34	9	N	31					116
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10	9	N	9	69	1			56
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	977	2	19	9	N	17					73

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

05	5983	X	5710	-0-	-273	-0-	5627	2	83	9	N	75	133	1			98
06	5220	X	4422	-0-	-798	-0-	4360	2	62	9	N	56	48	1			106
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6179	2	58	9	N	53					159
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5925	2	89	9	N	81					240
09	5520	X	5227	-0-	-293	-0-	5161	2	66	9	N	60	121	1			179
10	5704	X	5510	-0-	-194	-0-	5418	2	92	9	N	84	185	1			78

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	372	2	50	9	N	45					63
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	360	2	40	9	N	36					99
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	372	2	25	9	N	23					122
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	363	2	72	9	N	65					187
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	265	2	33	9	N	30					217
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	331	2	8	9	N	7					224

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	48	1	1071	2	N	-0-					35
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	50	1	1375	2	N	-0-					35
07	1581	N	1224	-0-	-357	-0-	56	1	1166	2	N	2					37
							2	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	58	1	1212	2	N	-0-					37
09	1440	N	1032	-0-	-408	-0-	42	1	990	2	N	-0-					37
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	N	-0-					37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					3
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					3
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					3
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					3
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					3
*10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					3

MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			102
06	930 N	805	-0-	-125	-0-	805	3		N	-0-			102
07	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	3		N	-0-			102
08	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	3		N	-0-			102
09	810 N	766	-0-	-44	-0-	766	3		N	-0-			102
10	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	3		N	-0-			102

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4					127
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	593	2	6	9	N	5					132
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	N	8					140
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1	124	1			17
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					17
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3					20

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

05	248	N	245	-0-	-3	-0-	236	2	9	9	N	8					84
06	300	N	184	-0-	-116	-0-	183	2	1	9	N	1	81	1			4
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	246	2	1	9	N	1					5
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					5
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	131	2	1	9	N	1					6
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	2	11	9	N	10					16

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					108
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-	96	1			12
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					13
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					13
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					13
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					13

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					7
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					7
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					7
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					7
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					7
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	671	2	15	9	N	14	188	1			38
06	810	N	638	-0-	-172	-0-	631	2	7	9	N	6					44
07	744	N	640	-0-	-104	-0-	636	2	4	9	N	4					48
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	639	2	6	9	N	5					53
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	632	2	12	9	N	11					64
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	690	2	14	9	N	13					77

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

05	3100	N	15492	-0-	12392	12392	525	1	14602	2	N	332	176	1		290
							365	9								
06	3000	N	6043	-0-	3043	15435	525	1	5431	2	N	79	179	1		190
							87	9								
07	3100	N	5597	-0-	2497	17932	525	1	5017	2	N	50	186	1		54
							55	9								
08	31483	X	13551	-0-	-17932	-0-	248	1	13266	2	N	34				88
							37	9								
*09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	233	1	3583	2	N	31				119
							34	9								
*10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	248	1	3446	2	N	40				159
							44	9								

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	N	7				117
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	598	2	17	9	N	15				132
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	644	2	13	9	N	12				144
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	627	2	14	9	N	13				157
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	622	2	17	9	N	15				172
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	622	2	14	9	N	13	170	1		15

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1484	2	23	9	N	21				58
06	1530	N	1172	-0-	-358	-0-	1159	2	13	9	N	12				70
07	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	1256	2	11	9	N	10				80
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	2	2	9	N	2				82
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1508	2	20	9	N	18				100
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1558	2	29	9	N	26				126

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1070	2	23	9	N	21	175	1		58
06	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	1138	2	15	9	N	14				72
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17	9	N	15				87
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1090	2	18	9	N	16				103
09	1140	N	995	-0-	-145	-0-	985	2	10	9	N	9				112
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1256	2	31	9	N	28				140

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	348	2	3	9	N	3					168
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	305	2	7	9	N	6	116	1			58
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2					60
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2					62
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					65
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	256	2	8	9	N	7					72

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

05	5208	X	4706	-0-	-502	-0-	31	1	4675	2	N	-0-					114
06	4980	X	4578	-0-	-402	-0-	30	1	4548	2	N	-0-					114
07	5146	X	4650	-0-	-496	-0-	31	1	4613	2	N	5					119
							6	9									
08	5146	X	4736	-0-	-410	-0-	31	1	4688	2	N	15					134
							17	9									
09	4710	X	4409	-0-	-301	-0-	30	1	4367	2	N	11					145
							12	9									
10	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	31	1	4475	2	N	14					159
							15	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3					246
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	N	5					251
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	325	3	6	9	N	5					256
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	319	3	3	9	N	3					259
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	305	3	4	9	N	4					263
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					263

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			47
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	1		N	-0-			47
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			47
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			47
*09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			47
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			47

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			59
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			59
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			59
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

05	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-			203
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-			203
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			203
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			203
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			203
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-			203

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
09	T. A.	1288	-0-	1288	1288	1262	2	26	9	Y	24			167
10	T. A.	321	-0-	321	1609	321	2			Y	-0-			167

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					102
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					102
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					102
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					102
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					102
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					102

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	2	8	9	N	7	188	1			77
06	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1182	2	3	9	N	3					80
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1266	2	8	9	N	7					87
08	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	1053	2	3	9	N	3					90
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7					97
10	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1178	2	9	9	N	8					105

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	664	2	23	9	Y	21					180
06	1080	X	528	-0-	-552	-0-	518	2	10	9	Y	9					189
07	1116	X	542	-0-	-574	-0-	531	2	11	9	Y	10					199
08	1116	X	659	-0-	-457	-0-	560	2	99	9	Y	90	181	1			108
09	930	X	548	-0-	-382	-0-	516	2	32	9	Y	29					137
*10	735	X	735	-0-	-0-	-0-	716	2	19	9	Y	17					154

BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1450	3	33	9	N	30					72
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1423	3	28	9	N	25					97
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1480	3	37	9	N	34					131
08	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1371	3	21	9	N	19					150
09	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	1329	3	25	9	N	23					173
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1033	3	15	9	N	14					187

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	689	-0-	689	689	689	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1220	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	3	2	9	N	2	2	8			90
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-	90	7			-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	3	1	9	N	1	1	8			63
06	1170 N	940	-0-	-230	-0-	940	3			N	-0-					63
07	1178 N	879	-0-	-299	-0-	872	3	7	9	N	6					69
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	N	3					72
09	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	3			N	-0-					72
*10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	937	3	2	9	N	2					74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

05	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2924	3	44	9	N	40	5	8			185
06	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2809	3	17	9	N	15	6	8			194
07	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2891	3	15	9	N	14	182	1			26
08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2890	3	30	9	N	27					53
09	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2752	3	28	9	N	25					78
*10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2867	3	30	9	N	27					105

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	17	9	N	15	2	8			170
06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1574	3	11	9	N	10	2	8			178
07	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1642	3	15	9	N	14					192
08	1643 N	1485	-0-	-158	-0-	1475	3	10	9	N	9	171	1			30
09	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1537	3	13	9	N	12					42
*10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1682	3	17	9	N	15					57

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					106
08	14B2 EXT	1695	-0-	1695	1722	1653	3	42	9	N	38					144
09	14B2 EXT	719	-0-	719	2441	716	3	3	9	N	3					147
10	14B2 EXT	578	-0-	578	3019	576	3	2	9	N	2					149

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	180	1	693	3	N	16	16	8			52
						18	9									
06	930 N	812	-0-	-118	-0-	174	1	624	3	N	13	7	8			58
						14	9									
07	899 N	597	-0-	-302	-0-	574	2	23	9	N	21					79
08	899 N	619	-0-	-280	-0-	605	2	14	9	N	13					92
09	810 N	600	-0-	-210	-0-	577	2	23	9	N	21					113
*10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4					117

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	875	3	19	9	N	17					99
06	960 N	835	-0-	-125	-0-	822	3	13	9	N	12					111
07	899 N	778	-0-	-121	-0-	753	3	25	9	N	23					134
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	850	3	23	9	N	21					155
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	853	3	14	9	N	13					168
*10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	881	3	23	9	N	21					189

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	750	1	2888	3	N	44	44	8			119
						48	9									
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	726	1	2600	3	N	-0-	7	7			112
07	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-	82	1			30
08	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					30
09	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					30
*10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					30

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1099	2	20	9	N	18					167
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5					172
07	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1125	2	3	9	N	3					175
08	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1037	2	19	9	N	17					192
09	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1047	2	13	9	N	12					204
*10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1146	2	37	9	N	34	177	1			61

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1159	3	14	9	N	13	2	8			99
06	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	1090	3	7	9	N	6	1	8			104
07	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1103	3	17	9	N	15					119
08	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1068	3	11	9	N	10					129
09	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1018	3	6	9	N	5					134
*10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	947	3	11	9	N	10					144

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1267	3	19	9	N	17	3	8			118
06	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1209	3	11	9	N	10	1	8			127
07	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1201	3	15	9	N	14					141
08	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1245	3	15	9	N	14					155
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1183	3	14	9	N	13					168
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	N	10					178

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	1129	3	2	9	N	2	2	8			62
06	1440	N	480	-0-	-960	-0-	479	3	1	9	N	1	1	8			62
07	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	1094	3			N	-0-					62
08	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-					62
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					62
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					62

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					59
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-	59	7			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

05	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	811	3	43	9	N	39	193	1			89
06	840 N	590	-0-	-250	-0-	577	3	13	9	N	12					101
07	868 N	677	-0-	-191	-0-	675	3	2	9	N	2					103
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					103
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	677	3	20	9	N	18					121
*10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	884	3	36	9	N	33					154

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	749	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	687	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1447	-0-	-443	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

05	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	1098	2	458	3	N	53					125
							58	9									
06	1710	N	1516	-0-	-194	-0-	400	2	1080	3	N	33	18	8			140
							36	9									
07	1643	N	944	-0-	-699	-0-	900	2	44	9	N	40					180
08	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1534	2	32	9	N	29					209
09	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	1472	2	25	9	N	23	181	1			51
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	899	2	31	9	N	28					79

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1040	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

05	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1581	3	17	9	N	15	4	8			75
06	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	1484	3	34	9	N	31	27	8			79
07	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	1466	3	21	9	N	19					98
08	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1335	3	9	9	N	8					106
09	1530	N	1186	-0-	-344	-0-	1173	3	13	9	N	12					118
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1285	3	9	9	N	8					126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2149	3	44	9	N	40					170
06	2550	N	1929	-0-	-621	-0-	1875	3	54	9	N	49					219
07	2604	N	2406	-0-	-198	-0-	2345	3	61	9	N	55	195	1			79
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2427	3	67	9	N	61					140
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2264	3	69	9	N	63					203
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2329	3	79	9	N	72	198	1			77

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1912	3	31	9	N	28					102
06	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	1888	3	24	9	N	22	4	8			120
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1914	3	44	9	N	40					160
08	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1902	3	34	9	N	31	180	1			11
09	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	1815	3	24	9	N	22					33
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1845	3	26	9	N	24					57

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1588	3	45	9	N	41	9	8				243
06	1470	N	878	-0-	-592	-0-	865	3	13	9	N	12	178	1	5	8		72
07	1798	N	1057	-0-	-741	-0-	1043	3	14	9	N	13						85
08	1643	N	971	-0-	-672	-0-	954	3	17	9	N	15						100
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1325	3	18	9	N	16						116
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	3	22	9	N	20						136

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

05	1426	X	25	-0-	-1401	-0-	25	3			N	-0-						119
06	1020	X	9	-0-	-1011	-0-	9	3			N	-0-	1	7				118
07	496	X	20	-0-	-476	-0-	20	3			N	-0-	95	1				23
08	496	X	87	-0-	-409	-0-	87	3			N	-0-						23
09	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-						23
*10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-						23

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

05	1674	X	1510	-0-	-164	-0-	1496	3	14	9	N	13	4	8				99
06	1560	N	698	-0-	-862	-0-	692	3	6	9	N	5	2	8				102
07	1519	N	820	-0-	-699	-0-	819	3	1	9	N	1						103
08	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	1227	3			N	-0-						103
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-						103
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-						103

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

05	9486	X	8941	-0-	-545	-0-	589	1	8208	3	N	131					286
							144	9									
06	9030	X	8394	-0-	-636	-0-	570	1	7708	3	N	105	190	1	16	8	185
							116	9									
07	9517	X	9098	-0-	-419	-0-	8893	3	205	9	N	186	171	1			200
08	9517	X	8076	-0-	-1441	-0-	7929	3	147	9	N	134	183	1			151
09	9210	X	7789	-0-	-1421	-0-	7677	3	112	9	N	102					253
10	8928	X	8601	-0-	-327	-0-	8448	3	153	9	N	139	194	1			198

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1773	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					112
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					112
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	11206	3	113	9	N	103	188	1			28
06	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	10752	3	89	9	N	81	12	8			97
07	11191 X	11017	-0-	-174	-0-	10877	3	140	9	N	127					224
08	11315 X	10705	-0-	-610	-0-	10611	3	94	9	N	85	187	1			122
09	10950 X	10414	-0-	-536	-0-	10313	3	101	9	N	92					214
10	11315 X	10770	-0-	-545	-0-	10654	3	116	9	N	105	194	1			125

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

05	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	930	1	6043	3	N	241	194	1	73	8	202
						265	9									
06	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	900	1	5225	3	N	218	191	1	19	7	210
						240	9									
07	4061 X	1693	-0-	-2368	-0-	1597	3	96	9	N	87	194	1			103
08	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					103
09	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					103
10	6975 X	2410	-0-	-4565	-0-	2353	3	57	9	N	52					155

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

05	7998 X	7370	-0-	-628	-0-	7170	3	200	9	N	182	191	1			205
06	7350 X	6775	-0-	-575	-0-	6679	3	96	9	N	87	192	1			100
07	7719 X	7617	-0-	-102	-0-	7398	3	219	9	N	199	191	1			108
08	7719 X	6991	-0-	-728	-0-	6844	3	147	9	N	134	177	1			65
09	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7329	3	178	9	N	162					227
*10	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7290	3	177	9	N	161	196	1			192

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

05	3689 X	3616	-0-	-73	-0-	3570	3	46	9	N	42					70
06	3720 X	3345	-0-	-375	-0-	3327	3	18	9	N	16					86
07	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	3463	3	34	9	N	31					117
08	3844 X	3512	-0-	-332	-0-	3493	3	19	9	N	17					134
09	3540 X	3362	-0-	-178	-0-	3330	3	32	9	N	29					163
10	3627 X	3419	-0-	-208	-0-	3408	3	11	9	N	10					173

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

05	10509 X	9676	-0-	-833	-0-	9509	3	167	9	N	152					293
06	10170 X	9192	-0-	-978	-0-	9096	3	96	9	N	87	188	1			192
07	10509 X	9470	-0-	-1039	-0-	9280	3	190	9	N	173	193	1			172
08	9858 X	9176	-0-	-682	-0-	9032	3	144	9	N	131					303
09	9450 X	8943	-0-	-507	-0-	8856	3	87	9	N	79	184	1			198
10	9672 X	9224	-0-	-448	-0-	9033	3	191	9	N	174	194	1			178

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	N	6					207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					217
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					219
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	648	2	10	9	N	9	174	1			54
*09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	N	8					62
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	N	8					62

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	Y	12					110
						13	9									
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	Y	7					117
						8	9									
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	753	2	Y	8					125
						9	9									
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	Y	4	1	8			128
						4	9									
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	Y	2					130
						2	9									
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	Y	-0-					130

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1222	-0-	-235	-0-	1222	2			N	-0-					62
06	2040 N	1816	-0-	-224	-0-	1816	2			N	-0-					62
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					62
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	2	4	9	N	4	4	8			62
09	1830 N	1048	-0-	-782	-0-	1047	2	1	9	N	1	1	8			62
10	1798 N	1053	-0-	-745	-0-	1041	2	12	9	N	11					73

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	537	2	6	9	Y	5					105
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2					107
07	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					107
08	434 N	172	-0-	-262	-0-	172	2			Y	-0-					107
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1					108
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					108

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1122	2	24	9	Y	22	170	1	1	8	25
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1046	2	25	9	Y	23					48
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1015	2	30	9	Y	27					75
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	961	2	33	9	Y	30	1	8			104
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	946	2	31	9	Y	28	1	8			131
*10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1004	2	29	9	Y	26					157

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1547	2	Y	33	3	8			185
						36	9									
06	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	30	1	1405	2	Y	16	174	1			27
						18	9									
07	1519 N	1346	-0-	-173	-0-	31	1	1296	2	Y	17					44
						19	9									
08	1519 N	1066	-0-	-453	-0-	31	1	1023	2	Y	11	4	8			51
						12	9									
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	30	1	1483	2	Y	13	3	8			61
						14	9									
*10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	2	Y	17					78
						19	9									

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

05	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	31	1	1137	2	Y	-0-					59
06	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	30	1	1083	2	Y	-0-					59
07	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	31	1	1076	2	Y	-0-					59
08	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	31	1	1113	2	Y	-0-					59
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	Y	-0-					59
*10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	Y	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2104	2	26	9	N	24				169
06	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2134	2	23	9	N	21	172	1		18
07	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2225	2	25	9	N	23				41
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2260	2	21	9	N	19				60
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2162	2	23	9	N	21				81
10	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2174	2	26	9	N	24				105

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				65
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	N	3				68
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1331	2	11	9	N	10				78
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1456	2	14	9	N	13				91
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1419	2	10	9	N	9				100
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1214	2	39	9	N	35				135

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

05	T. A.		693	-0-	693	3232	690	2	3	9	Y	3				13
06	3000	N	550	-0-	-2450	782	535	2	15	9	Y	14				27
07	1580	N	798	-0-	-782	-0-	785	2	13	9	Y	12				39
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	2	7	9	Y	6				45
09	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			Y	-0-				45
10	744	N	235	-0-	-509	-0-	235	2			Y	-0-				45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	354	2	11	9	Y	10	1	8			58
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	348	2	8	9	Y	7					65
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	340	2	7	9	Y	6					71
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	343	2	9	9	Y	8					79
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	332	2	1	9	Y	1					80
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	336	2	2	9	Y	2					82

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	Y	7	1	8			75
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	2	9	9	Y	8					83
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	Y	12					95
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	Y	12	1	8			106
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	Y	5	2	8			109
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	Y	5					114

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	Y	6					17
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	296	2	3	9	Y	3					20
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	299	2	7	9	Y	6					26
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	290	2	7	9	Y	6					32
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					32
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	277	2	2	9	Y	2					34

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	30	1	692	2	Y	-0-					50
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	31	1	722	2	Y	-0-					50
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	31	1	731	2	Y	-0-					50
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	700	2	Y	-0-					50
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	757	2	Y	-0-					50

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	Y	10					168
							11	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	30	1	1174	2	Y	15					183
							17	9									
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	Y	10					193
							11	9									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	2	Y	1					194
							1	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	Y	-0-	180	1			14
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	Y	32					46
							35	9									

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	833	2	13	9	Y	12	2	8			56
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	Y	3					59
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-					59
08	682	N	549	-0-	-133	-0-	543	2	6	9	Y	5	5	8			59
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	938	2	11	9	Y	10	4	8			65
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	826	2	13	9	Y	12					77

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	Y	-0-					129
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	30	1	1139	2	Y	-0-					129
07	1054	N	900	-0-	-154	-0-	31	1	869	2	Y	-0-					129
08	1054	N	363	-0-	-691	-0-	31	1	331	2	Y	1	1	8			129
							1	9									
09	1020	N	437	-0-	-583	-0-	30	1	407	2	Y	-0-					129
10	899	N	267	-0-	-632	-0-	31	1	236	2	Y	-0-					129

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	232	-0-	-171	-0-	31	1	201	2	Y	-0-					159
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	Y	4					163
							4	9									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	5					168
							6	9									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	-0-					168
09	420	N	324	-0-	-96	-0-	30	1	294	2	Y	-0-					168
10	434	N	297	-0-	-137	-0-	31	1	266	2	Y	-0-					168

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					149
06	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					149
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					149
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					149
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					149
*10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					149

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	31	1	1660	2	Y	2	2	8			129
							2	9									
06	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	30	1	1454	2	Y	-0-					129
07	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	31	1	1375	2	Y	-0-					129
08	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	31	1	1432	2	Y	-0-					129
09	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	30	1	1428	2	Y	-0-					129
10	1395	N	768	-0-	-627	-0-	31	1	737	2	Y	-0-					129

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-					79
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	30	1	242	2	Y	-0-					79
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	31	1	249	2	Y	-0-					79
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	Y	-0-					79
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	Y	-0-					79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	Y	1	1	8			44
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	Y	1					45
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-					45
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1155	2	2	9	Y	2	2	8			45
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1124	2	1	9	Y	1	1	8			45
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	997	2	28	9	N	25					114
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	968	2	17	9	N	15					129
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	978	2	23	9	N	21					150
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					150
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	940	2	58	9	N	53	168	1			35
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					35

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	794	2	30	9	N	27					99
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	N	13					112
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	854	2	15	9	N	14					126
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	9	N	5					131
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	722	2	12	9	N	11					142
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	N	19					161

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

05	1271	X	1176	-0-	-95	-0-	1176	2			N	-0-					75
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					75
07	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					75
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					75
09	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	-0-					75
10	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	1099	2	14	9	N	13					88

WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					75
06	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	2			N	-0-					75
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					75
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					75
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					75
*10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2059	2	11	9	N	10					85

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					127
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					127
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					127
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	Y	1	1	8			127
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					127
*10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					127

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					137
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					137
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					137
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	23	2	6	9	Y	5	5	8			137
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	22	2	2	9	Y	2	2	8			137
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					137

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	615	2	19	9	N	17					154
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	581	2	12	9	N	11					165
07	465	N	236	-0-	-229	-0-	230	2	6	9	N	5					170
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	341	2	3	9	N	3					173
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-	161	1			12
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					12

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					89
06	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-					89
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					89
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					89
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					89
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					89

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	2					98
							2	9									
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	30	1	291	2	Y	1					99
							1	9									
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	31	1	296	2	Y	-0-					99
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	31	1	297	2	Y	2					101
							2	9									
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	30	1	282	2	Y	-0-					101
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	31	1	294	2	Y	1					102
							1	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1089	2	7	9	N	6					84
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	958	2	1	9	N	1					85
07	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1006	2	4	9	N	4					89
08	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-					89
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	2			N	-0-					89
10	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			N	-0-					89

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	N	11					86
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					87
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					87
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					87
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					87
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					87

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					84
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					84
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					84
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					84
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					84
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	64	2	29	9	N	26					110

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					28
06	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	1904	2			N	-0-					28
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					28
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					28
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					28
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					28

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1372	2	25	9	N	23					190
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1357	2	26	9	N	24	184	1			30
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1309	2	14	9	N	13					43
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1393	2	20	9	N	18					61
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1351	2	4	9	N	4					65
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1389	2	26	9	N	24					89

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	584	2	13	9	N	12					148
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	N	7					155
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	580	2	10	9	N	9					164
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-	157	1			7
*09	570	N	128	-0-	-442	-0-	128	2			N	-0-					7
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					33
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					33
07	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					33
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					33
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					33
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					33

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					63
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					63
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					63
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					63
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					63
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					63

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					18
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					18
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					18
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					18
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					18
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					18

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					70
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					70
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					70
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					70
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					70
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					70

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	2	20	9	N	18					94
06	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			N	-0-					94
07	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-					94
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1495	2	15	9	N	14					108
09	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1432	2	4	9	N	4					112
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1481	2	24	9	N	22					134

FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

05	1488	N	1002	-0-	-486	-0-	1002	2			N	-0-					239
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1488	2	43	9	N	39					278
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1449	2	61	9	N	55					333
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					333
09	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1365	2	15	9	N	14					347
10	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	1340	2	76	9	N	69					416

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	632	-0-	-329	-0-	630	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	961	N	489	-0-	-472	-0-	488	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

05	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			Y	-0-					78
06	780	N	355	-0-	-425	-0-	355	2			Y	-0-					78
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	2	1	1384	2	Y	4	4	1			78
							4	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	Y	2	2	1			78
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					78
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					78

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	961	-0-	-149	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			Y	-0-					84
06	1050	N	444	-0-	-606	-0-	444	2			Y	-0-					84
07	775	N	572	-0-	-203	-0-	570	2	2	9	Y	2	2	1			84
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	578	2	2	9	Y	2	2	1			84
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					84
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					84

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1620	2	13	9	Y	12	1	8			24
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	2	1	9	Y	1					25
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					25
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					25
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					25
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					25

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1215	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	445	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	506	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					15
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					15
07	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1504	2	9	9	N	8	8	1			15
08	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	N	6	6	1			15
09	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					15
*10	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1680	X	561	-0-	-1119	-0-	412	2	149	9	Y	135	330	1	6	8	58
06	930	X	187	-0-	-743	-0-	177	2	10	9	Y	9					67
07	961	X	76	-0-	-885	-0-	70	2	6	9	Y	5					72
08	961	X	126	-0-	-835	-0-	123	2	3	9	Y	3					75
09	930	X	72	-0-	-858	-0-	64	2	8	9	Y	7					82
10	558	X	96	-0-	-462	-0-	90	2	6	9	Y	5					87

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

05	93	N	74	-0-	-19	-0-	57	2	17	9	Y	15					67
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	65	2	3	9	Y	3					70
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					70
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					70
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					70
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	207	2	22	9	Y	20					90

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	2			Y	-0-					100
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					100
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					100
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					100
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			Y	-0-					100
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					100

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1061	2	18	9	N	16					110
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1017	2	22	9	N	20					130
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1042	2	21	9	N	19	3	1			146
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1045	2	20	9	N	18	2	1			162
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1004	2	9	9	N	8					170
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1010	2	1	9	N	1	163	1			8

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2792	2	11	9	Y	10					100
06	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	2293	2	3	9	Y	3					103
07	2542	N	2182	-0-	-360	-0-	2182	2			Y	-0-					103
08	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	2560	2	1	9	Y	1					104
09	2310	N	2162	-0-	-148	-0-	2155	2	7	9	Y	6					110
*10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2312	2	64	9	Y	58	1	8			167

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

05	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2722	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
06	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	2707	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2711	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2723	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	2730	N	2414	-0-	-316	-0-	2405	2	9	9	Y	8					8
*10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2813	2	52	9	Y	47	8	8			47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	Y	2	2	8			24
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	Y	1	1	8			24
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1173	2	2	9	Y	2	2	8			24
08	1147 N	930	-0-	-217	-0-	930	2			Y	-0-					24
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					24
*10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	Y	6					30

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2	2	8			123
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2	2	8			123
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	Y	4	4	8			123
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	444	2	4	9	Y	4	4	8			123
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					123
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	486	2	24	9	Y	22	7	8			138

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

05	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	1650	2	14	9	Y	13	13	8			47
06	1950 N	1804	-0-	-146	-0-	1796	2	8	9	Y	7	7	8			47
07	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1831	2	20	9	Y	18	18	8			47
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1774	2	8	9	Y	7	7	8			47
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					47
*10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1989	2	20	9	Y	18	7	8			58

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	Y	3	159	1			4
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	Y	5					9
07	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	1405	2	10	9	Y	9					18
08	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1416	2	9	9	Y	8					26
09	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1359	2	7	9	Y	6					32
10	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1411	2	12	9	Y	11					43

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1364	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	300	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

05	3100	N	3378	-0-	278	278	8	1	3304	2	Y	60	174	1	6	8	180
							66	9									
06	3060	X	2679	-0-	-381	-0-	8	1	2634	2	Y	34					214
							37	9									
07	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	8	1	3013	2	Y	51					265
							56	9									
08	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	8	1	2953	2	Y	41	169	1	7	8	130
							45	9									
09	3060	X	1983	-0-	-1077	-0-	8	1	1950	2	Y	23	3	8			150
							25	9									
10	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	8	1	2964	2	Y	-0-					150

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	649	2	17	9	N	15					140
06	690	N	552	-0-	-138	-0-	545	2	7	9	N	6					146
07	806	N	388	-0-	-418	-0-	385	2	3	9	N	3					149
08	651	N	443	-0-	-208	-0-	443	2			N	-0-					149
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	511	2	4	9	N	4					153
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	516	2	10	9	N	9					162

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2176	2	30	9	Y	27	2	8			75
06	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	2082	2	12	9	Y	11	1	8			85
07	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2106	2	4	9	Y	4	4	8			85
08	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	2087	2	3	9	Y	3	1	8			87
09	2100	N	1806	-0-	-294	-0-	1802	2	4	9	Y	4					91
*10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2295	2	18	9	Y	16	2	8			105

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2007	2	3	9	Y	3	3	8			60
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	2	2	9	Y	2	2	8			60
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1812	2	4	9	Y	4	4	8			60
08	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1814	2	4	9	Y	4	1	8			63
09	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1749	2	11	9	Y	10					73
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1899	2	68	9	Y	62	1	8			134

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1906	2	29	9	N	26					82
06	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	1842	2	29	9	N	26					108
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1946	2	35	9	N	32					140
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1943	2	30	9	N	27					167
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1956	2	32	9	N	29					196
*10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2097	2	25	9	N	23	167	1			52

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2063	2	11	9	Y	10	10	8			23
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1982	2	4	9	Y	4	4	8			23
07	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2014	2	13	9	Y	12	12	8			23
08	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1933	2	4	9	Y	4	4	8			23
09	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2			Y	-0-					23
10	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	2000	2	7	9	Y	6	2	8			27

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					147
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					147
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					147
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					147
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					147
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					147

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

05	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2792	2	24	9	Y	22	2	8			82
06	3030	X	2799	-0-	-231	-0-	2771	2	28	9	Y	25					107
07	3100	X	2589	-0-	-511	-0-	2570	2	19	9	Y	17					124
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3249	2	31	9	Y	28	9	8			143
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3104	2	33	9	Y	30	9	8			164
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3100	2	30	9	Y	27	169	1			22

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	906	2	50	9	Y	45					178
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	766	2	29	9	Y	26	181	1			23
07	868	N	776	-0-	-92	-0-	744	2	32	9	Y	29	17	1			35
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	764	2	29	9	Y	26	12	1			49
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	738	2	12	9	Y	11					60
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	832	2	83	9	Y	75					135

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					17
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					17
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	346	2	3	9	Y	3	3	1			17
08	403	N	312	-0-	-91	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1			17
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					17
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					17

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					137
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					137
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					137
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					137
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					137
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	2	31	9	N	28					165

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1234	2	13	9	N	12					173
06	1500	N	1111	-0-	-389	-0-	1101	2	10	9	N	9					182
07	1519	N	1071	-0-	-448	-0-	1064	2	7	9	N	6					188
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	2	13	9	N	12					200
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1252	2	12	9	N	11					211
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	N	5					216

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	31	1	1384	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	30	1	1322	2	Y	-0-					58
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	2	Y	7					65
							8	9									
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	Y	2					67
							2	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	2	Y	2	2	8			67
							2	9									
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1370	2	Y	20					87
							22	9									

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	50	1			22
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1485	2	46	9	N	42					219
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1419	2	24	9	N	22					241
07	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1470	2	90	9	N	82	186	1			137
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1471	2	62	9	N	56					193
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1407	2	39	9	N	35					228
10	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2			N	-0-					228

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	4	1	2928	2	Y	89	174	1	4	8		233
							98	9										
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2836	2	35	9	Y	32	176	1	2	8		87
07	2852	N	2538	-0-	-314	-0-	4	1	2505	2	Y	26	4	8				109
							29	9										
08	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	2801	2	44	9	Y	40	2	8				147
09	2760	N	2622	-0-	-138	-0-	27	1	2561	2	Y	31						178
							34	9										
*10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	112	1	2726	2	Y	15	3	8				190
							17	9										

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759	2			N	-0-					75
06	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	1593	2			N	-0-					75
07	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1572	2			N	-0-					75
08	1767	N	1503	-0-	-264	-0-	1503	2			N	-0-					75
09	1590	N	1399	-0-	-191	-0-	1399	2			N	-0-					75
10	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1376	2	103	9	N	94					169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	8			56
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	8			56
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	Y	2	2	8			56
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					56
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2	9	Y	2					58
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	599	2	13	9	Y	12					70

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

05	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			Y	-0-					18
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					18
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	Y	4	4	1			18
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	Y	2	2	1			18
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					18
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					18

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1469	2	59	9	N	54					206
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1348	2	14	9	N	13					219
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1420	2	19	9	N	17					236
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					236
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					236
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					236

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2323	2	59	9	Y	54	1	8			180
06	2310	N	2050	-0-	-260	-0-	1981	2	69	9	Y	63	183	1	1	8	59
07	2356	N	2033	-0-	-323	-0-	1985	2	48	9	Y	44	3	8			100
08	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2330	2	50	9	Y	45	1	8			144
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2224	2	40	9	Y	36					180
*10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2387	2	91	9	Y	83	174	1			89

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

05	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1068	2	2	9	Y	2	2	8			126
06	1050	N	927	-0-	-123	-0-	926	2	1	9	Y	1	1	8			126
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	805	2	3	9	Y	3	3	8			126
08	1085	N	740	-0-	-345	-0-	739	2	1	9	Y	1	1	8			126
09	930	N	754	-0-	-176	-0-	748	2	6	9	Y	5					131
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	756	2	56	9	Y	51					182

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	1891	2	35	9	Y	32	2	8			158
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1813	2	36	9	Y	33					191
07	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1868	2	18	9	Y	16	1	8			206
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2215	2	18	9	Y	16	180	1			42
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1978	2	18	9	Y	16					58
10	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	72	1	1734	2	Y	60					118
							66	9									

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1035	2	30	9	Y	27					167
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1012	2	39	9	Y	35					202
07	1085	N	779	-0-	-306	-0-	759	2	20	9	Y	18	186	1			34
08	1054	N	784	-0-	-270	-0-	761	2	23	9	Y	21	5	1			50
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1048	2	13	9	Y	12					62
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	Y	5					67

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

05	2263	X	1816	-0-	-447	-0-	1681	2	135	9	Y	123	186	1	64	8	40
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1852	2	70	9	Y	64	36	8			68
07	1643	N	1232	-0-	-411	-0-	1154	2	78	9	Y	71	64	8			75
08	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1375	2	52	9	Y	47	27	8			95
09	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	1396	2	7	9	Y	6					101
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1439	2	133	9	Y	121	174	1	27	8	21

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	4	1	1818	2	Y	44	4	8			203
							48	9									
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1899	2	4	9	Y	4					207
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	4	1	1928	2	Y	20	5	8			222
							22	9									
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1955	2	14	9	Y	13					235
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1912	2	46	9	Y	42	170	1			107
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	9	Y	4	3	8			108

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					33
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					33
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					33
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					33
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					33
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					33

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2138	2	22	9	Y	20	20	8			95
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2045	2	13	9	Y	12	12	8			95
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2100	2	35	9	Y	32	32	8			95
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2089	2	13	9	Y	12	12	8			95
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					95
*10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2335	2	44	9	Y	40	15	8			120

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1828	2	4	9	Y	4	2	8			27
06	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	1560	2	3	9	Y	3	1	8			29
07	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	1941	2	6	9	Y	5	4	8			30
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8	9	Y	7	1	8			36
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	Y	2					38
*10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2053	2	28	9	Y	25	4	8			59

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1762	2	54	9	Y	49	4	8			181
06	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1	1	1704	2	Y	18	162	1			37
							20	9									
07	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1760	2	21	9	Y	19					56
08	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1	1	1728	2	Y	35	4	8			87
							39	9									
09	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	1601	2	14	9	Y	13	3	8			97
10	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	1620	2	22	9	Y	20					117

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2324	2	25	9	Y	23					115
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2218	2	25	9	Y	23					138
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2343	2	33	9	Y	30	2	1			166
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2362	2	25	9	Y	23	171	1			18
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2231	2	15	9	Y	14					32
*10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2280	2	12	9	Y	11					43

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1366	2	18	9	Y	16	4	8			93
06	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	1222	2	1	9	Y	1	1	8			93
07	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	1292	2	3	9	Y	3	3	8			93
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			Y	-0-					93
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	Y	5					98
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23	9	Y	21	1	8			118

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	357	2	9	9	Y	8					93
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	Y	2					95
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1					96
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	414	2	7	9	Y	6					102
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6					108
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	Y	9					117

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	1			Y	-0-	20	1			15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			5
07	4		4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2276	2	26	9	Y	24	178	1			21
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2232	2	29	9	Y	26					47
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2232	2	23	9	Y	21	6	1			62
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2241	2	22	9	Y	20	4	1			78
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2155	2	15	9	Y	14					92
*10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	2	6	9	Y	5					97

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	Y	1	1	8			102
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					102
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					102
08	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	1145	2			Y	-0-					102
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1902	2	7	9	Y	6					108
10	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1443	2	54	9	Y	49					157

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2416	2	4	9	Y	4	4	8			33
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2	9	Y	2	2	8			33
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	2	4	9	Y	4	4	8			33
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2456	2	2	9	Y	2	2	8			33
09	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	2217	2			Y	-0-					33
10	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	2272	2	17	9	Y	15	1	8			47

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1480	2	36	9	Y	33					138
06	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1372	2	42	9	Y	38					176
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1523	2	39	9	Y	35	179	1			32
08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1461	2	19	9	Y	17	1	1			48
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1369	2	15	9	Y	14					62
10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1379	2	1	9	Y	1					63

CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744

05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1332	2	42	9	Y	38	1	8			80
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1246	2	23	9	Y	21					101
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	Y	13					114
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	Y	6					120
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	Y	2					122
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	2	11	9	Y	10					132

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2019	2	22	9	Y	20	3	8			183
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	2	21	9	Y	19	185	1	1	8	16
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2437	2	9	9	Y	8	4	8			20
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1986	2	6	9	Y	5	1	8			24
09	1890	N	1747	-0-	-143	-0-	1743	2	4	9	Y	4					28
*10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1934	2	23	9	Y	21					49

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2077	2	39	9	Y	35	7	8			95
06	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1698	2	47	9	Y	43	3	8			135
07	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1614	2	62	9	Y	56	6	8			185
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1875	2	41	9	Y	37	181	1	2	8	39
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1768	2	25	9	Y	23					62
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1694	2	58	9	Y	53	3	8			112

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

05	1085	N	864	-0-	-221	-0-	863	2	1	9	Y	1	1	8			13
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			Y	-0-					13
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	862	2	1	9	Y	1	1	8			13
08	868	N	739	-0-	-129	-0-	738	2	1	9	Y	1	1	8			13
09	780	N	513	-0-	-267	-0-	513	2			Y	-0-					13
10	868	N	512	-0-	-356	-0-	502	2	10	9	Y	9					22

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2388	2	87	9	Y	79					208
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2357	2	43	9	Y	39	179	1			68
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2543	2	36	9	Y	33	2	1			99
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2555	2	36	9	Y	33	2	1			130
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2451	2	43	9	Y	39					169
*10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2564	2	87	9	Y	79	179	1			69

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2353	2	35	9	Y	32					118
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1977	2	62	9	Y	56					174
07	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	1796	2	47	9	Y	43	186	1			31
08	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	1945	2	20	9	Y	18					49
09	2010	N	1769	-0-	-241	-0-	1747	2	22	9	Y	20					69
*10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2027	2	Y	49					118
							54	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2108	2	76	9	Y	69					195
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2021	2	51	9	Y	46	179	1			62
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2098	2	39	9	Y	35	3	1			94
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2103	2	28	9	Y	25	2	1			117
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2043	2	23	9	Y	21					138
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2106	2	46	9	Y	42					180

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1656	2	26	9	N	24	181	1			41
06	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1527	2	8	9	N	7					48
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1547	2	11	9	N	10					58
08	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1526	2	13	9	N	12					70
09	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1497	2	18	9	N	16					86
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1576	2	11	9	N	10					96

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	6474	-0-	6474	6474	6352	2	122	9	Y	111					111
08	14B2 EXT	6029	-0-	6029	12503	5918	2	111	9	Y	101	192	1			20
09	14B2 EXT	3876	-0-	3876	16379	3846	2	30	9	Y	27					47
10	14B2 EXT	3455	-0-	3455	19834	3444	2	11	9	Y	10					57

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	4	1	2476	2	Y	117	13	1	6	8	197
						129	9									
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2396	2	23	9	Y	21	6	1	2	8	210
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	4	1	2410	2	Y	16	6	8			220
						18	9									
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2552	2	36	9	Y	33	3	8			250
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2459	2	58	9	Y	53	180	1			123
*10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2285	2	29	9	Y	26	2	8			147

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	619	2	54	9	Y	49	1	8			180
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	Y	4	1	8			183
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	8			183
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	Y	1	1	8			183
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					183
*10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	Y	15	61	1	3	8	134

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1515	2	101	9	Y	92					198
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1437	2	59	9	Y	54	179	1			73
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1475	2	66	9	Y	60	14	1			119
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1465	2	59	9	Y	54	10	1			163
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1466	2	36	9	Y	33	178	1			18
*10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1525	2	15	9	Y	14					32

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

05	1984 N	1641	-0-	-343	-0-	1632	3	9	9	N	8					144
06	1920 N	1136	-0-	-784	-0-	1133	3	3	9	N	3					147
07	1984 N	1467	-0-	-517	-0-	1456	3	11	9	N	10					157
08	1643 N	1385	-0-	-258	-0-	1382	3	3	9	N	3					160
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1008	2	19	9	Y	17					114
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	962	2	21	9	Y	19					133
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	963	2	42	9	Y	38	21	1			150
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1181	2	43	9	Y	39	17	1			172
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1198	2	33	9	Y	30	183	1			19
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	995	2	9	9	Y	8					27

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1531	2	136	9	Y	124					185
06	2190	N	1576	-0-	-614	-0-	1540	2	36	9	Y	33	185	1			33
07	2139	N	1657	-0-	-482	-0-	1615	2	42	9	Y	38	1	1			70
08	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1421	2	21	9	Y	19	1	1			88
09	1590	N	1266	-0-	-324	-0-	1251	2	15	9	Y	14					102
10	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	1402	2	6	9	Y	5					107

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1817	2	11	9	Y	10	9	8			122
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1787	2	4	9	Y	4	4	8			122
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	2	10	9	Y	9	9	8			122
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	Y	9	5	8			126
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1728	2	44	9	Y	40					166
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1853	2	94	9	Y	85	183	1	6	8	62

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	1505	2	24	9	Y	22					164
06	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	1486	2	21	9	Y	19					183
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1481	2	26	9	Y	24	3	1			204
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1544	2	35	9	Y	32	186	1			50
09	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1435	2	21	9	Y	19					69
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	7	1	1480	2	Y	4					73
							4	9									

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1360	2	30	9	Y	27	4	8			199
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	2	2	9	Y	2	2	8			199
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1324	2	8	9	Y	7	7	8			199
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y	2	2	8			199
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1225	2	12	9	Y	11					210
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1294	2	47	9	Y	43	173	1	4	8	76

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	8			83
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					83
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					83
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					83
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					83
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	571	2	25	9	Y	23	6	8			100

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	2	7	9	Y	6	6	8			56
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	2	4	9	Y	4	4	8			56
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1340	2	9	9	Y	8	8	8			56
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	2	3	9	Y	3	3	8			56
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1299	2	34	9	Y	31					87
*10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1390	2	34	9	Y	31	4	8			114

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1595	2	9	9	N	8					78
06	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	1360	2	3	9	N	3					81
07	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1622	2	3	9	N	3					84
08	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1346	2			N	-0-					84
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					84
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					84

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	882	2	50	9	Y	45	185	1			20
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					20
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					20
08	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			Y	-0-					20
09	990	N	493	-0-	-497	-0-	493	2			Y	-0-					20
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					20

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1894	2	32	9	Y	29	181	1			19
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1784	2	29	9	Y	26					45
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1930	2	19	9	Y	17	1	1			61
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1789	2	18	9	Y	16	1	1			76
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1764	2	15	9	Y	14					90
10	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	1582	2	6	9	Y	5					95

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	247	2	Y	16	156	1			2
							18	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	11					13
							12	9									
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	2	1	102	2	Y	12					25
							13	9									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	236	2	22	9	Y	20					45
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					45

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1214	2	40	9	Y	36	1	8			89
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1163	2	28	9	Y	25					114
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1182	2	9	9	Y	8					122
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1	1	1139	2	Y	20	1	8			141
							22	9									
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1069	2	31	9	Y	28	1	8			168
10	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1073	2	30	9	Y	27	164	1			31

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	Y	3	3	8			78
06	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1129	2	7	9	Y	6	3	8			81
07	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1088	2	7	9	Y	6	6	8			81
08	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1077	2	3	9	Y	3	3	8			81
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	Y	2					83
10	1085	N	994	-0-	-91	-0-	974	2	20	9	Y	18	4	8			97

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2303	2	24	9	Y	22	1	1			66
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2234	2	24	9	Y	22					88
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2187	2	39	9	Y	35	18	1			105
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2086	2	35	9	Y	32	12	1			125
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1986	2	32	9	Y	29					154
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1912	2	32	9	Y	29	152	1			31

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2056	2	28	9	Y	25	1	8			147
06	3000	N	3364	-0-	364	364	3341	2	23	9	Y	21					168
07	3100	N	3527	-0-	427	791	3509	2	18	9	Y	16	1	8			183
08	2847	N	2056	-0-	-791	-0-	2043	2	13	9	Y	12	178	1			17
09	2340	X	2289	-0-	-51	-0-	2272	2	17	9	Y	15					32
10	2418	X	2183	-0-	-235	-0-	72	1	2104	2	Y	6					38
							7	9									

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	588	2	10	9	N	9					71
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	627	2	4	9	N	4					75
07	899	N	647	-0-	-252	-0-	640	2	7	9	N	6					81
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	659	2	12	9	N	11					92
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	683	2	14	9	N	13					105
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	712	2	17	9	N	15					120

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1921	2	28	9	Y	25	1	8			162
06	2040	N	1465	-0-	-575	-0-	1434	2	31	9	Y	28					190
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1502	2	21	9	Y	19	181	1	1	8	27
08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1904	2	15	9	Y	14					41
09	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1451	2	15	9	Y	14					55
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	306	1	1437	2	Y	11					66
							12	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	356	2	45	9	Y	41					183
06	570	N	389	-0-	-181	-0-	374	2	15	9	Y	14	187	1			10
07	496	N	337	-0-	-159	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1			10
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					10
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			Y	-0-					10
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					10

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1698	2	13	9	Y	12					34
06	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	1571	2	9	9	Y	8					42
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1791	2	53	9	Y	48	2	1			88
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	Y	4	2	1			90
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1630	2	9	9	Y	8					98
10	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1724	2	2	9	Y	2					100

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1583	2	32	9	Y	29					93
06	1950	N	1724	-0-	-226	-0-	1700	2	24	9	Y	22					115
07	2015	N	1486	-0-	-529	-0-	1465	2	21	9	Y	19					134
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2096	2	22	9	Y	20					154
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1855	2	32	9	Y	29	177	1			6
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	72	1	1685	2	Y	54					60
							59	9									

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					7
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					7
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					7
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					7
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					7
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					7

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2991	2	112	9	Y	102					181
06	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	2574	2	99	9	Y	90	177	1			94
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2812	2	80	9	Y	73	6	1			161
08	3038	N	2633	-0-	-405	-0-	2558	2	75	9	Y	68	181	1			48
09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2897	2	41	9	Y	37					85
*10	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	2912	2	125	9	Y	114					199

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

05	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	1273	2	39	9	Y	35					123
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1328	2	46	9	Y	42					165
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1390	2	45	9	Y	41	185	1			21
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1365	2	33	9	Y	30					51
09	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1278	2	21	9	Y	19					70
10	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	14	1	1310	2	Y	25					95
							28	9									

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1817	2	61	9	Y	55	18	8			210
06	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1112	2	40	9	Y	36					246
07	1798	N	1181	-0-	-617	-0-	1145	2	36	9	Y	33					279
08	1798	N	1202	-0-	-596	-0-	1126	2	76	9	Y	69	178	1	35	8	135
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1662	2	74	9	Y	67	29	8			173
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	2	6	9	Y	5					178

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2667	2	33	9	Y	30					75
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2804	2	48	9	Y	44					119
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2929	2	74	9	Y	67	183	1			3
08	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	2654	2	33	9	Y	30	2	1			31
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2828	2	15	9	Y	14					45
*10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2839	2	103	9	Y	94					139

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

05	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1395	2	14	9	Y	13	1	8			116
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	Y	10	1	8			125
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1439	2	4	9	Y	4	4	8			125
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	Y	1	1	8			125
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			Y	-0-					125
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1560	2	20	9	Y	18	2	8			141

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1688	2	30	9	N	27					186
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1663	2	31	9	N	28	175	1			39
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1748	2	28	9	N	25					64
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1711	2	26	9	N	24					88
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1650	2	25	9	N	23					111
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1721	2	30	9	N	27					138

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	2178	2	43	9	Y	39					105
06	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	2104	2	46	9	Y	42					147
07	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	2096	2	54	9	Y	49	185	1			11
08	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	1969	2	26	9	Y	24	1	1			34
09	2160	N	2070	-0-	-90	-0-	2051	2	19	9	Y	17					51
10	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2077	2	48	9	Y	44					95

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1207	2	7	9	Y	6	1	8			141
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1301	2	15	9	Y	14	1	8			154
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	Y	5	1	8			158
08	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1170	2	7	9	Y	6					164
09	1320	N	1081	-0-	-239	-0-	1080	2	1	9	Y	1					165
10	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	1048	2	21	9	Y	19					184

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2390	2	31	9	Y	28	1	8			75
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2253	2	28	9	Y	25	1	8			99
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2339	2	22	9	Y	20	1	8			118
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2199	2	11	9	Y	10					128
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2201	2	20	9	Y	18					146
*10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2193	2	70	9	Y	64	184	1	2	8	24

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1457	2	36	9	Y	33					82
06	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	1176	2	39	9	Y	35					117
07	1519	N	1147	-0-	-372	-0-	1097	2	50	9	Y	45	1	8			161
08	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1359	2	23	9	Y	21	159	1			23
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			Y	-0-					23
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	72	1	1275	2	Y	-0-					23

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					17
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					17
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					17
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					17
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					17
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	2	Y	10	2	8			147
							11	9									
06	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	1180	2	2	9	Y	2					149
07	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	4	1	1440	2	Y	6	1	8			154
							7	9									
08	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	1233	2	1	9	Y	1					155
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	Y	2					157
10	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1249	2	10	9	Y	9	1	8			165

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

05	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1148	2	42	9	Y	38	1	8			86
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1176	2	29	9	Y	26	1	8			111
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	Y	2	2	8			111
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1	1	8			111
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1123	2	7	9	Y	6					117
10	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1115	2	10	9	Y	9	112	1	2	8	12

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

05	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1179	2	30	9	Y	27	3	8			130
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1300	2	25	9	Y	23					153
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1379	2	30	9	Y	27					180
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	15	9	Y	14	2	8			192
09	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	1083	2	41	9	Y	37	173	1	2	8	54
10	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1231	2	1	9	Y	1					55

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

05	930	N	728	-0-	-202	-0-	727	2	1	9	Y	1	1	8			9
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	672	2	1	9	Y	1	1	8			9
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	753	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	Y	1	1	8			9
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					9
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1054	2	13	9	Y	12	1	8			20

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			Y	-0-					142
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					142
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					142
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					142
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					142
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					142

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

*11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	240	1	2970	2	N	38					164
							42	9									
*12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	248	1	2518	2	N	22					186
							24	9									
*01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	248	1	2460	2	N	28					214
							31	9									
*02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	184	1	2023	2	N	47					261
							52	9									
*03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	248	1	1926	2	N	44	162	1			143
							48	9									
*04	2070	X	1999	-0-	-71	-0-	240	1	1704	2	N	50					193
							55	9									
*05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	248	1	2092	2	N	46					239
							51	9									
*06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	240	1	1923	2	N	34	188	1			85
							37	9									
*07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	240	1	2005	2	N	30					115
							33	9									
*08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	248	1	1936	2	N	31					146
							34	9									
09	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	240	1	1901	2	N	37					183
							41	9									
*10	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	248	1	1952	2	N	36					219
							40	9									

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4	9	Y	4	3	8			88
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3					91
07	961	N	690	-0-	-271	-0-	690	2			Y	-0-					91
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1022	2	4	9	Y	4	4	8			91
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3	9	Y	3	3	8			91
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					91

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2244	2	25	9	N	23					238
06	2670	N	2395	-0-	-275	-0-	2376	2	19	9	N	17					255
07	2542	N	2271	-0-	-271	-0-	2259	2	12	9	N	11					266
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2253	2	24	9	N	22	178	1			110
09	2400	N	2012	-0-	-388	-0-	1983	2	29	9	N	26					136
10	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	2039	2	40	9	N	36					172

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2897	2	34	9	N	31					238
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2128	2	59	9	N	54					292
07	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					292
08	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2634	2	11	9	N	10	163	1			139
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2325	2	62	9	N	56					195
*10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3457	2	88	9	N	80					275

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

05	4743 X	3553	-0-	-1190	-0-	248	1	3254	2	N	46					142
						51	9									
06	4590 X	3183	-0-	-1407	-0-	223	1	2923	2	N	34					176
						37	9									
07	3844 X	2287	-0-	-1557	-0-	188	1	2076	2	N	21	167	1			30
						23	9									
08	3844 X	1307	-0-	-2537	-0-	72	1	1234	2	N	1					31
						1	9									
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	240	1	3425	2	N	44					75
						48	9									
10	3565 X	3249	-0-	-316	-0-	248	1	2955	2	N	42					117
						46	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2176	2	25	9	N	23					304
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2931	2	48	9	N	44					348
07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3137	2	52	9	N	47					395
08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2953	2	24	9	N	22	187	1			230
09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2759	2	21	9	N	19					249
10	2852 X	2779	-0-	-73	-0-	2779	2			N	-0-					249

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1835	-0-	-25	-0-	403	1	1432	2	N	-0-					289
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	390	1	1197	2	N	-0-					289
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	312	1	1111	2	N	6					295
							7	9									
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	403	1	1416	2	N	24	186	1			133
							26	9									
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	390	1	1356	2	N	31					164
							34	9									
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	403	1	1005	2	N	-0-					164

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3947	2	18	9	N	16					224
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4008	2	39	9	N	35					259
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3814	2	15	9	N	14					273
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3828	2	1	9	N	1					274
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3562	2	54	9	N	49					323
*10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3489	2	15	9	N	14					337

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

05	4743	X	4415	-0-	-328	-0-	765	1	3638	2	N	11					357
							12	9									
06	3840	X	2891	-0-	-949	-0-	731	1	2116	2	N	40	171	1			226
							44	9									
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	775	1	5508	2	N	74					300
							81	9									
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	775	1	4258	2	N	39					339
							43	9									
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	750	1	3603	2	N	16					355
							18	9									
10	5766	X	2501	-0-	-3265	-0-	775	1	1675	2	N	46	193	1			208
							51	9									

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

05	2449	N	2001	-0-	-448	-0-	1945	2	56	9	N	51	189	1			106
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2054	2	45	9	N	41					147
07	2480	N	1909	-0-	-571	-0-	1866	2	43	9	N	39					186
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1987	2	45	9	N	41	162	1			65
09	2100	N	1722	-0-	-378	-0-	1689	2	33	9	N	30					95
10	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1776	2	58	9	N	53					148

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

05	9424	X	8561	-0-	-863	-0-	769	1	7733	2	N	54					321
							59	9									
06	9120	X	8425	-0-	-695	-0-	750	1	7675	2	N	-0-					321
07	9145	X	7738	-0-	-1407	-0-	750	1	6959	2	N	26					347
							29	9									
08	9145	X	7851	-0-	-1294	-0-	775	1	7030	2	N	42	158	1			231
							46	9									
09	8610	X	6597	-0-	-2013	-0-	750	1	5833	2	N	13					244
							14	9									
10	8711	X	5460	-0-	-3251	-0-	775	1	4624	2	N	55					299
							61	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402 X	4090	-0-	-312	-0-	3991	2	99	9	Y	90	11	8			109
06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4022	2	77	9	Y	70	157	1			22
07	3999 X	3943	-0-	-56	-0-	3886	2	57	9	Y	52					74
08	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4047	2	79	9	Y	72	10	8			136
09	3870 X	3811	-0-	-59	-0-	3737	2	74	9	Y	67	171	1	11	8	21
*10	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4048	2	95	9	Y	86					107

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

05	2883 X	2441	-0-	-442	-0-	2387	2	54	9	N	49					143
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2328	2	47	9	N	43					186
07	2604 N	2487	-0-	-117	-0-	2436	2	51	9	N	46	183	1			49
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2476	2	62	9	N	56					105
*09	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2290	2	83	9	N	75					180
10	2480 N	2376	-0-	-104	-0-	2364	2	12	9	N	11	184	1			7

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

05	4309 X	3651	-0-	-658	-0-	164	1	3441	2	N	42	201	1			99
						46	9									
06	4170 X	3459	-0-	-711	-0-	214	1	3221	2	N	22					121
						24	9									
07	4309 X	4203	-0-	-106	-0-	248	1	3940	2	N	14					135
						15	9									
08	4309 X	3535	-0-	-774	-0-	208	1	3285	2	N	38					173
						42	9									
09	4170 X	3660	-0-	-510	-0-	240	1	3380	2	N	36					209
						40	9									
10	4216 X	3118	-0-	-1098	-0-	232	1	2833	2	N	48					257
						53	9									

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	248	1	1851	2	N	23					86
						25	9									
06	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	240	1	1841	2	N	10					96
						11	9									
07	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	248	1	1769	2	N	34					130
						37	9									
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	248	1	2630	2	N	32					162
						35	9									
09	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	240	1	2694	2	N	11					173
						12	9									
*10	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	240	1	2813	2	N	27					200
						30	9									

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

05	3906 X	3877	-0-	-29	-0-	3877	2			N	-0-					17
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					17
07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					17
08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					17
*09	3780 X	3720	-0-	-60	-0-	3720	2			N	-0-					17
10	3906 X	3841	-0-	-65	-0-	3841	2			N	-0-					17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	N	12	1	8			123
							13	9									
06	1050	N	929	-0-	-121	-0-	30	1	895	2	N	4					127
							4	9									
07	1085	N	758	-0-	-327	-0-	31	1	721	2	N	5					132
							6	9									
08	961	N	416	-0-	-545	-0-	12	1	402	2	N	2					134
							2	9									
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	N	1					135
							1	9									
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	N	8					143
							9	9									

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

05	6479	X	6326	-0-	-153	-0-	6152	2	174	9	Y	158	173	1	13	8	232
06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	5961	2	117	9	Y	106	173	1			165
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6341	2	110	9	Y	100					265
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6310	2	81	9	Y	74	179	1	13	8	147
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5799	2	213	9	Y	194	180	1	14	8	147
*10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6199	2	121	9	Y	110	174	1			83

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

05	7688	X	7527	-0-	-161	-0-	216	1	7200	2	N	101	188	1			219
							111	9									
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	216	1	7715	2	N	70	181	1			108
							77	9									
07	8029	X	7083	-0-	-946	-0-	228	1	6777	2	N	71					179
							78	9									
08	8029	X	6526	-0-	-1503	-0-	240	1	6225	2	N	55					234
							61	9									
09	8010	X	7121	-0-	-889	-0-	240	1	6794	2	N	79					313
							87	9									
10	8277	X	6753	-0-	-1524	-0-	228	1	6455	2	N	64	197	1			180
							70	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

05	5394	X	5237	-0-	-157	-0-	5157	2	80	9	N	73	161	1			296
06	5220	X	4329	-0-	-891	-0-	4244	2	85	9	N	77	192	1			181
07	5394	X	5173	-0-	-221	-0-	5134	2	39	9	N	35					216
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5354	2	95	9	N	86	177	1			125
09	5190	X	5121	-0-	-69	-0-	5044	2	77	9	N	70					195
10	5239	X	5048	-0-	-191	-0-	4946	2	102	9	N	93	176	1			112

CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	N	6					138
							7	9									
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	14	1	22	2	N	2					140
							2	9									
07	1116	N	13	-0-	-1103	-0-	6	2	7	9	N	6					146
08	899	N	38	-0-	-861	-0-	10	1	20	2	N	7					153
							8	9									
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	2	N	17					170
							19	9									
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-					170

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	1054	1	9287	2	N	454	377	1			305
							499	9									
06	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	986	1	9090	2	N	439	574	1			170
							483	9									
07	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	1020	1	9074	2	N	434	371	1			233
							477	9									
08	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	1037	1	8605	2	N	400	374	1			259
							440	9									
09	8880	X	8748	-0-	-132	-0-	1020	1	7144	2	N	531	551	1			239
							584	9									
*10	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	1020	1	7860	2	N	522	566	1			195
							574	9									

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	775	1	8872	2	N	305	355	1			324
							336	9									
06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	738	1	8560	2	N	265	333	1			256
							292	9									
07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	775	1	8860	2	N	274	350	1			180
							301	9									
08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	775	1	8910	2	N	272	183	1			269
							299	9									
*09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	750	1	8555	2	N	235	348	1			156
							259	9									
*10	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	775	1	8701	2	N	290	180	1			266
							319	9									

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10176	-0-	-1604	-0-	10	1	10048	2	Y	107	4	8			218
							118	9									
06	T. A.		11160	-0-	11160	11160	11037	2	123	9	Y	112	177	1	3	8	150
07	T. A.		10383	-0-	10383	21543	10	1	10241	2	Y	120	179	1	6	8	85
							132	9									
08	T. A.		10506	-0-	10506	32049	10370	2	136	9	Y	124	2	8			207
09	T. A.		9843	-0-	9843	41892	41	1	9726	2	Y	69	183	1			93
							76	9									
*10	52093	X	10201	-0-	-41892	-0-	149	1	9962	2	Y	82	3	8			172
							90	9									

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	1228	1	15343	2	N	831	950	1			358
							914	9									
06	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	1188	1	14557	2	N	676	757	1			277
							744	9									
07	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	1211	1	14717	2	N	617	745	1			149
							679	9									
08	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	1168	1	14278	2	N	531	552	1			128
							584	9									
*09	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	1188	1	13714	2	N	516	553	1			91
							568	9									
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					91

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

05	1395	X	1357	-0-	-38	-0-	248	1	1090	2	N	17					155
							19	9									
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	208	1	955	2	N	9					164
							10	9									
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	196	1	924	2	N	11					175
							12	9									
08	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	248	1	909	2	N	19					194
							21	9									
*09	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	208	1	835	2	N	9	158	1			45
							10	9									
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	240	1	990	2	N	16					61
							18	9									

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

05	3720	X	436	-0-	-3284	-0-	436	2			N	-0-					257
06	3420	X	386	-0-	-3034	-0-	386	2			N	-0-					257
07	2635	X	69	-0-	-2566	-0-	69	2			N	-0-					257
08	763	X	763	-0-	-0-	-0-	232	1	514	2	N	15					272
							17	9									
*09	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	240	1	2005	2	N	63	193	1			142
							69	9									
*10	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	232	1	1434	2	N	70					212
							77	9									

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

05	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					127
06	8340	X	1908	-0-	-6432	-0-	1797	2	111	9	N	101					228
07	8618	X	2196	-0-	-6422	-0-	2066	2	130	9	N	118	150	1			196
08	8618	X	6824	-0-	-1794	-0-	6810	2	14	9	N	13					209
09	8340	X	8303	-0-	-37	-0-	480	1	7659	2	N	149					358
							164	9									
10	8618	X	7761	-0-	-857	-0-	496	1	7265	2	N	-0-					358

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	6097	-0-	-6303	-0-	696	1	5266	2	N	123					249
							135	9									
06	11880	X	10701	-0-	-1179	-0-	750	1	9808	2	N	130	185	1			194
							143	9									
07	9393	X	8303	-0-	-1090	-0-	744	1	7359	2	N	182					376
							200	9									
08	9362	X	4551	-0-	-4811	-0-	550	1	3807	2	N	176	303	1			249
							194	9									
09	10710	X	7082	-0-	-3628	-0-	480	1	6312	2	N	264	186	1			327
							290	9									
10	11067	X	6975	-0-	-4092	-0-	496	1	6068	2	N	374	183	1			518
							411	9									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					98
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					98
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					98
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					98
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					98
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					98

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	193	2	46	9	N	42					159
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	65	2	41	9	N	37					196
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	106	2	31	9	N	28	187	1			37
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	44					81
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	40					121
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	468	2	47	9	N	43					164

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	178	2	10	9	N	9					178
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	162	2	6	9	N	5					183
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					183
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	177	2	2	9	N	2					185
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	154	2	7	9	N	6	175	1			16
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	160	2	6	9	N	5					21

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	2	9	9	N	8	180	1			12
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1222	2	21	9	N	19					31
07	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1182	2	20	9	N	18					49
08	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1152	2	14	9	N	13					62
09	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1085	2	9	9	N	8					70
10	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1106	2	10	9	N	9					79

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	897	2	22	9	N	20					128
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	852	2	23	9	N	21					149
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	824	2	12	9	N	11					160
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	850	2	21	9	N	19					179
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	841	2	19	9	N	17					196
10	837	N	706	-0-	-131	-0-	694	2	12	9	N	11	180	1			27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851

VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					158
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					158
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					158
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					158
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					158
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					52
06	1950	N	342	-0-	-1608	-0-	342	3			N	-0-					52
07	2356	N	1203	-0-	-1153	-0-	1203	3			N	-0-					52
08	2046	N	762	-0-	-1284	-0-	762	3			N	-0-					52
*09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

*11	2760	X	1633	-0-	-1127	-0-	1633	3			N	-0-					116
*12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					116
*01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3451	3	22	9	N	20					136
*02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					136
*03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2381	3	18	9	N	16					152
*04	3360	X	2486	-0-	-874	-0-	2471	3	15	9	N	14					166
*05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3877	3	17	9	N	15					181
*06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					181
*07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					181
*08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3474	3	67	9	N	61	187	1			55
*09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2978	3	14	9	N	13					68
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					68

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

05	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-					7
06	780	N	342	-0-	-438	-0-	342	3			N	-0-					7
07	465	N	196	-0-	-269	-0-	196	3			N	-0-					7
08	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	3			N	-0-					7
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

05	7471	X	6997	-0-	-474	-0-	6888	3	109	9	N	99	189	1			137
06	7590	X	6895	-0-	-695	-0-	6786	3	109	9	N	99	185	1			51
07	7843	X	7015	-0-	-828	-0-	6903	3	112	9	N	102					153
08	7843	X	6892	-0-	-951	-0-	6868	3	24	9	N	22					175
09	6960	X	6714	-0-	-246	-0-	6706	3	8	9	N	7					182
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					182

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6715	3	54	9	N	49	189	1			52
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7426	3	67	9	N	61					113
07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8059	3	92	9	N	84					197
08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7942	3	89	9	N	81	186	1			92
*09	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7769	3	91	9	N	83					175
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					175

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

05	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	4233	3	55	9	N	50					265
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4327	3	47	9	N	43					308
07	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	4273	3	54	9	N	49					357
08	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	4253	3	40	9	N	36	188	1			205
09	4350	X	2656	-0-	-1694	-0-	2630	3	26	9	N	24					229
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					229

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2557	3	183	9	N	166	194	1			59
06	2490	N	2422	-0-	-68	-0-	2422	3			N	-0-					59
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					59
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2494	3	211	9	N	192	192	1			59
09	2430	N	2098	-0-	-332	-0-	2054	3	44	9	N	40					99
10	2387	N	2187	-0-	-200	-0-	2187	3			N	-0-					99

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	7					111
							8	9									
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	30	1	618	2	N	5					116
							6	9									
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	31	1	620	2	N	6					122
							7	9									
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	31	1	572	2	N	4					126
							4	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	639	2	N	5					131
							6	9									
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	11					142
							12	9									

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	19					123
							21	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	220	2	N	18					141
							20	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	N	16					157
							18	9									
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	221	2	N	17					174
							19	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	N	17					191
							19	9									
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	278	2	N	12					203
							13	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	31	1	1487	2	N	24					192
							26	9									
06	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	30	1	1469	2	N	23					215
							25	9									
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	31	1	1508	2	N	5					220
							6	9									
08	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	31	1	1478	2	N	32	183	1			69
							35	9									
09	1530	N	1458	-0-	-72	-0-	30	1	1417	2	N	10					79
							11	9									
10	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	31	1	1400	2	N	16					95
							18	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	31	1	2222	2	N	22					137
							24	9									
06	2400	N	2097	-0-	-303	-0-	30	1	2037	2	N	27					164
							30	9									
07	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	31	1	2180	2	N	25					189
							28	9									
08	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	31	1	2163	2	N	28					217
							31	9									
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	30	1	2088	2	N	20					237
							22	9									
10	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	31	1	2124	2	N	26	192	1			71
							29	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	N	3					272
							3	9									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	15	1	17	2	N	-0-					272
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	N	-0-					272
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					272
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					272
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	N	-0-					272

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2206	-0-	-553	-0-	31	1	2142	2	N	30					250
							33	9									
06	2700	N	2155	-0-	-545	-0-	30	1	2106	2	N	17					267
							19	9									
07	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	31	1	2205	2	N	29	189	1			107
							32	9									
08	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	31	1	2152	2	N	13					120
							14	9									
09	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	30	1	2023	2	N	20					140
							22	9									
10	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	31	1	2054	2	N	5					145
							6	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	31	1	2135	2	N	25					142
							28	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	30	1	1999	2	N	35					177
							39	9									
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	N	34					211
							37	9									
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	31	1	2118	2	N	31					242
							34	9									
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	30	1	1981	2	N	27					269
							30	9									
*10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	31	1	2010	2	N	33	181	1			121
							36	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	3					85
							3	9									
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	30	1	377	2	N	2					87
							2	9									
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	31	1	414	2	N	3					90
							3	9									
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	31	1	396	2	N	2					92
							2	9									
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	30	1	377	2	N	-0-					92
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	31	1	392	2	N	3					95
							3	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2756	-0-	-96	-0-	31	1	2660	2	N	59					323
							65	9									
06	2970	X	2595	-0-	-375	-0-	30	1	2525	2	N	36	187	1			172
							40	9									
07	3069	X	2709	-0-	-360	-0-	31	1	2611	2	N	61					233
							67	9									
08	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	31	1	2575	2	N	64					297
							70	9									
09	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	30	1	2531	2	N	64	191	1			170
							70	9									
*10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	31	1	2669	2	N	73					243
							80	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	N	19					170
							21	9									
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	30	1	775	2	N	18					188
							20	9									
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	31	1	764	2	N	12					200
							13	9									
08	930	N	779	-0-	-151	-0-	31	1	734	2	N	13					213
							14	9									
09	840	N	725	-0-	-115	-0-	30	1	686	2	N	8					221
							9	9									
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	31	1	677	2	N	4					225
							4	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	31 22	1 9	2984	2	N	20					127
06	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	30 30	1 9	2909	2	N	27					154
07	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	31 23	1 9	3007	2	N	21					175
08	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	31 24	1 9	2987	2	N	22					197
09	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	30 24	1 9	2861	2	N	22					219
10	3069	X	3006	-0-	-63	-0-	31 24	1 9	2951	2	N	22	188	1			53

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	384	2	N	13					212
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	30 13	1 9	367	2	N	12					224
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	31 11	1 9	377	2	N	10					234
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	31 20	1 9	382	2	N	18					252
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	30 11	1 9	370	2	N	10					262
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	31 20	1 9	375	2	N	18	184	1			96

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	1176	2	N	15					172
06	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	30 18	1 9	1076	2	N	16					188
07	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	31 15	1 9	1076	2	N	14					202
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	1186	2	N	15					217
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	1169	2	N	14	186	1			45
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	31 32	1 9	1213	2	N	29					74

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	31 36	1 9	3006	2	N	33					248
06	3120	X	3011	-0-	-109	-0-	30 53	1 9	2928	2	N	48	181	1			115
07	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	31 35	1 9	3024	2	N	32					147
08	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	31 36	1 9	2945	2	N	33					180
09	3000	X	2919	-0-	-81	-0-	30 33	1 9	2856	2	N	30					210
10	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	31 36	1 9	2932	2	N	33					243

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	31	1	1993	2	N	-0-					238
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	30	1	1779	2	N	31	189	1			80
							34	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1410	2	N	9					89
							10	9									
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	31	1	1241	2	N	3					92
							3	9									
09	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	30	1	1190	2	N	7					99
							8	9									
10	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	31	1	1279	2	N	15					114
							17	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	31	1	3268	2	N	50					345
							55	9									
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	30	1	3183	2	N	39	188	1			196
							43	9									
07	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	31	1	3320	2	N	42					238
							46	9									
08	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	31	1	3260	2	N	40					278
							44	9									
09	3360	X	3092	-0-	-268	-0-	30	1	3021	2	N	37					315
							41	9									
10	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	31	1	3200	2	N	42	189	1			168
							46	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	31	1	926	2	N	33					276
							36	9									
06	990	N	924	-0-	-66	-0-	30	1	863	2	N	28	184	1			120
							31	9									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	31	1	967	2	N	10					130
							11	9									
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	31	1	949	2	N	27					157
							30	9									
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	N	10					167
							11	9									
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	31	1	964	2	N	20					187
							22	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	2	N	23					142
							25	9									
06	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	30	1	1353	2	N	24					166
							26	9									
07	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	31	1	1373	2	N	20					186
							22	9									
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	31	1	1379	2	N	20					206
							22	9									
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	30	1	1316	2	N	20					226
							22	9									
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1375	2	N	21					247
							23	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1720	2	N	7					244
							8	9									
06	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	30	1	1518	2	N	60					304
							66	9									
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1472	2	N	94	191	1			207
							103	9									
08	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	31	1	1425	2	N	20					227
							22	9									
09	1620	N	1378	-0-	-242	-0-	30	1	1320	2	N	25					252
							28	9									
10	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	31	1	1314	2	N	13					265
							14	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	31	1	1936	2	N	37					165
							41	9									
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	30	1	1870	2	N	30					195
							33	9									
07	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	31	1	1888	2	N	70					265
							77	9									
08	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	31	1	1902	2	N	-0-					265
09	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	30	1	1817	2	N	8					273
							9	9									
10	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	31	1	1875	2	N	5					278
							6	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	31	1	1747	2	N	40					212
							44	9									
06	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	30	1	1718	2	N	15					227
							17	9									
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	2	N	30					257
							33	9									
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	31	1	1973	2	N	12					269
							13	9									
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	30	1	1802	2	N	26	193	1			102
							29	9									
10	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	31	1	1836	2	N	11					113
							12	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	31	1	3506	2	N	36					235
							40	9									
06	3840	X	3542	-0-	-298	-0-	30	1	3480	2	N	29					264
							32	9									
07	3968	X	3547	-0-	-421	-0-	31	1	3496	2	N	18					282
							20	9									
08	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	31	1	3451	2	N	21	194	1			109
							23	9									
09	3660	X	3340	-0-	-320	-0-	30	1	3277	2	N	30					139
							33	9									
10	3658	X	3463	-0-	-195	-0-	31	1	3399	2	N	30					169
							33	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1348	2	N	18					225
							20	9									
06	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	30	1	1285	2	N	15					240
							17	9									
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	31	1	1315	2	N	18					258
							20	9									
08	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	31	1	1281	2	N	5					263
							6	9									
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	30	1	1244	2	N	25	181	1			107
							28	9									
10	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	31	1	1287	2	N	16					123
							18	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	2	N	15					277
							17	9									
06	1500	N	1259	-0-	-241	-0-	30	1	1215	2	N	13					290
							14	9									
07	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	31	1	1239	2	N	14					304
							15	9									
08	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	31	1	1260	2	N	8					312
							9	9									
09	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	30	1	1197	2	N	10					322
							11	9									
10	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	31	1	1198	2	N	16	184	1			154
							18	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	31	1	2269	2	N	32					219
							35	9									
06	2550	N	2190	-0-	-360	-0-	30	1	2140	2	N	18					237
							20	9									
07	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	31	1	2246	2	N	53	195	1			95
							58	9									
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	31	1	2311	2	N	37					132
							41	9									
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	30	1	2158	2	N	41					173
							45	9									
10	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	31	1	2227	2	N	35					208
							39	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

05	3200	X	2975	-0-	-225	-0-	31	1	2858	2	N	78	188	1			130
							86	9									
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	30	1	2799	2	N	44					174
							48	9									
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	31	1	2891	2	N	41					215
							45	9									
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	31	1	2910	2	N	45					260
							50	9									
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	30	1	2815	2	N	36	184	1			112
							40	9									
*10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	31	1	2865	2	N	33					145
							36	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	N	-0-					262
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	N	-0-					262
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	31	1	650	2	N	-0-					262
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	N	-0-					262
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					262
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	31	1	1348	2	N	25					287
							28	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	N	12					209
							13	9									
06	1140	N	887	-0-	-253	-0-	30	1	840	2	N	15	180	1			44
							17	9									
07	1116	N	902	-0-	-214	-0-	31	1	868	2	N	3					47
							3	9									
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	10					57
							11	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	8					65
							9	9									
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	14					79
							15	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

05	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	31	1	985	2	N	7					253
							8	9									
06	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	30	1	1016	2	N	8					261
							9	9									
07	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	31	1	1044	2	N	4					265
							4	9									
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	N	-0-					265
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	30	1	972	2	N	2	190	1			77
							2	9									
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	N	2					79
							2	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

05	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	31	1	1621	2	N	46	188	1			115
							51	9									
06	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	30	1	1587	2	N	28					143
							31	9									
07	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	31	1	1574	2	N	24					167
							26	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	31	1	1665	2	N	25					192
							28	9									
09	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	30	1	1518	2	N	25					217
							28	9									
10	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	31	1	1482	2	N	18					235
							20	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	31 56	1 9	1370	2	N	51					229
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	30 36	1 9	1356	2	N	33					262
07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	31 45	1 9	1359	2	N	41					303
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	31 50	1 9	1341	2	N	45					348
09	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	30 58	1 9	1209	2	N	53	177	1			224
10	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	31 33	1 9	1282	2	N	30					254

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	31 138	1 9	3270	2	N	125	195	1			218
06	3420	X	3249	-0-	-171	-0-	30 85	1 9	3134	2	N	77					295
07	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	31 116	1 9	3220	2	N	105	192	1			208
08	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	31 63	1 9	3228	2	N	57					265
09	3330	X	3035	-0-	-295	-0-	30 95	1 9	2910	2	N	86	192	1			159
10	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	31 97	1 9	3025	2	N	88					247

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	1682	2	N	14					192
06	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	30 44	1 9	1776	2	N	40					232
07	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	31 18	1 9	1760	2	N	16					248
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	1755	2	N	2					250
09	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	30 24	1 9	1615	2	N	22	188	1			84
10	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	31 22	1 9	1692	2	N	20					104

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2900	-0-	-200	-0-	31 56	1 9	2813	2	N	51					191
06	2910	X	2750	-0-	-160	-0-	30 47	1 9	2673	2	N	43					234
07	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	31 53	1 9	2706	2	N	48					282
08	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	31 74	1 9	2674	2	N	67	188	1			161
09	2850	X	2548	-0-	-302	-0-	30 44	1 9	2474	2	N	40					201
10	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	31 50	1 9	2506	2	N	45					246

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	31	1	2341	2	N	32					250
							35	9									
06	2610	N	2393	-0-	-217	-0-	30	1	2322	2	N	37					287
							41	9									
07	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	31	1	2309	2	N	34	187	1			134
							37	9									
08	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	31	1	2312	2	N	43					177
							47	9									
09	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	30	1	2234	2	N	20					197
							22	9									
10	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	31	1	2283	2	N	-0-					197

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	31	1	1594	2	N	25					139
							28	9									
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	30	1	1535	2	N	28					167
							31	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	2	N	23					190
							25	9									
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	31	1	1678	2	N	27					217
							30	9									
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1677	2	N	13					230
							14	9									
*10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	41	194	1			77
							45	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	2	N	25					287
							28	9									
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	30	1	1416	2	N	36	171	1			152
							40	9									
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	31	1	1352	2	N	10					162
							11	9									
08	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	31	1	1367	2	N	19					181
							21	9									
09	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	30	1	1341	2	N	20					201
							22	9									
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	N	21					222
							23	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	13					215
							14	9									
06	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	30	1	1477	2	N	10					225
							11	9									
07	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	31	1	1529	2	N	7					232
							8	9									
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	31	1	1454	2	N	5					237
							6	9									
09	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	30	1	1447	2	N	11					248
							12	9									
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	31	1	1519	2	N	9					257
							10	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5697	-0-	-999	-0-	31	1	5623	2	N	39	179	1			194
							43	9									
06	6360	X	4897	-0-	-1463	-0-	30	1	4836	2	N	28					222
							31	9									
07	6572	X	5256	-0-	-1316	-0-	31	1	5192	2	N	30					252
							33	9									
08	6572	X	4871	-0-	-1701	-0-	31	1	4812	2	N	25					277
							28	9									
09	5520	X	4389	-0-	-1131	-0-	30	1	4334	2	N	23					300
							25	9									
10	5704	X	4420	-0-	-1284	-0-	31	1	4370	2	N	17					317
							19	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

05	3472	X	1249	-0-	-2223	-0-	28	1	1210	2	N	10					357
							11	9									
06	3180	X	468	-0-	-2712	-0-	27	1	441	2	N	-0-					357
07	1736	X	674	-0-	-1062	-0-	31	1	643	2	N	-0-					357
08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	31	1	1985	2	N	33					390
							36	9									
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	30	1	1889	2	N	35					425
							39	9									
*10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	31	1	1919	2	N	38	186	1			277
							42	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					265
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	30	1	32	2	N	-0-					265
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	791	2	N	-0-					265
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	31	1	2682	2	N	7					272
							8	9									
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	30	1	2323	2	N	13					285
							14	9									
*10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	31	1	2305	2	N	39					324
							43	9									

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	N	37	195	1			136
							41	9									
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	30	1	934	2	N	48					184
							53	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	50					234
							55	9									
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	31	1	927	2	N	45					279
							50	9									
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	30	1	864	2	N	67	192	1			154
							74	9									
10	1023	N	929	-0-	-94	-0-	31	1	848	2	N	45					199
							50	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	31 39	1 9	2949	2	N	35					309
06	3180	X	2876	-0-	-304	-0-	30 37	1 9	2809	2	N	34	189	1			154
07	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	29 42	1 9	3004	2	N	38					192
08	3286	X	2888	-0-	-398	-0-	31 32	1 9	2825	2	N	29					221
09	3180	X	2427	-0-	-753	-0-	29 23	1 9	2375	2	N	21					242
10	3069	X	2428	-0-	-641	-0-	31 30	1 9	2367	2	N	27					269

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	31 40	1 9	1533	2	N	36					228
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	30 35	1 9	1575	2	N	32					260
07	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	31 31	1 9	1560	2	N	28					288
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	31 37	1 9	1554	2	N	34	178	1			144
09	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	30 44	1 9	1492	2	N	40					184
10	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	31 39	1 9	1522	2	N	35					219

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	31 68	1 9	7282	2	N	62					332
06	7590	X	7111	-0-	-479	-0-	30 66	1 9	7015	2	N	60	170	1			222
07	7843	X	7183	-0-	-660	-0-	31 64	1 9	7088	2	N	58					280
08	7843	X	7190	-0-	-653	-0-	31 55	1 9	7104	2	N	50					330
09	7380	X	6920	-0-	-460	-0-	30 53	1 9	6837	2	N	48	173	1			205
10	7378	X	7130	-0-	-248	-0-	31 72	1 9	7027	2	N	65					270

FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	2230	2	N	7					257
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	30 50	1 9	2841	2	N	45					302
07	2852	X	2791	-0-	-61	-0-	31 42	1 9	2718	2	N	38					340
08	2852	X	2217	-0-	-635	-0-	29 62	1 9	2126	2	N	56	179	1			217
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	30 75	1 9	2806	2	N	68					285
*10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	2866	2	N	20					305

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	31	1	3353	2	N	75					319
							83	9									
06	3360	X	3332	-0-	-28	-0-	30	1	3215	2	N	79	179	1			219
							87	9									
07	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	31	1	3301	2	N	75					294
							83	9									
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	31	1	3453	2	N	80					374
							88	9									
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	30	1	3326	2	N	72	172	1			274
							79	9									
*10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	31	1	3425	2	N	95					369
							105	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	31	1	1900	2	N	30	182	1			283
							33	9									
06	2190	N	1759	-0-	-431	-0-	30	1	1700	2	N	26					309
							29	9									
07	2139	N	1707	-0-	-432	-0-	31	1	1648	2	N	25					334
							28	9									
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1901	2	N	30					364
							33	9									
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1770	2	N	29					393
							32	9									
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	31	1	1842	2	N	32	179	1			246
							35	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	211	-0-	-2486	-0-	31	1	180	2	N	-0-					388
06	2640	N	201	-0-	-2439	-0-	30	1	171	2	N	-0-					388
07	1891	N	169	-0-	-1722	-0-	31	1	138	2	N	-0-					388
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	31	1	115	2	N	-0-					388
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	30	1	124	2	N	-0-					388
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	2	N	-0-					388

MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	31	1	3341	2	N	63	186	1			227
							69	9									
06	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	30	1	3307	2	N	55					282
							61	9									
07	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	31	1	3467	2	N	43					325
							47	9									
08	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	31	1	3482	2	N	28					353
							31	9									
09	3450	X	3346	-0-	-104	-0-	30	1	3261	2	N	50	190	1			213
							55	9									
*10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	31	1	3525	2	N	52					265
							57	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					455
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					455
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					455
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					455
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					455
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					455

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	31	1	4359	2	N	74					386
							81	9									
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	30	1	4459	2	N	82	176	1			292
							90	9									
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	31	1	4579	2	N	83	179	1			196
							91	9									
08	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	31	1	4163	2	N	68					264
							75	9									
09	4590	X	3945	-0-	-645	-0-	30	1	3841	2	N	67					331
							74	9									
10	4743	X	4278	-0-	-465	-0-	31	1	4167	2	N	73	182	1			222
							80	9									

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	31	1	3170	2	N	79	182	1			210
							87	9									
06	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	27	1	2913	2	N	73					283
							80	9									
07	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	31	1	2999	2	N	65					348
							72	9									
08	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	31	1	2912	2	N	78	190	1			236
							86	9									
09	3300	X	2854	-0-	-446	-0-	30	1	2758	2	N	60					296
							66	9									
10	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	31	1	2821	2	N	87					383
							96	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	10	1	4	2	N	-0-					335
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	N	-0-					335
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	18	1	6	9	N	5					340
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					340
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					340
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-	150	1			190

WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	261	1	3016	2	N	38					207
							42	9									
06	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	246	1	2657	2	N	37					244
							41	9									
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	249	1	2974	2	N	32					276
							35	9									
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	256	1	3254	2	N	32					308
							35	9									
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	235	1	3185	2	N	27	171	1			164
							30	9									
*10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	244	1	3293	2	N	33					197
							36	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	85					501
							94	9									
06	720	N	399	-0-	-321	-0-	20	1	338	2	N	37	169	1			369
							41	9									
07	806	N	49	-0-	-757	-0-	26	1	23	2	N	-0-					369
08	837	N	30	-0-	-807	-0-	30	1			N	-0-					369
09	390	N	240	-0-	-150	-0-	30	1	210	2	N	-0-					369
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	N	-0-					369

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	31	1	81	2	N	-0-					449
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	N	5					454
							6	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	N	-0-					454
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	N	-0-					454
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	N	-0-					454
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	31	1	185	2	N	-0-					454

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	31	1	3949	2	N	63					326
							69	9									
06	4380	X	3884	-0-	-496	-0-	30	1	3697	2	N	143	181	1			288
							157	9									
07	4526	X	3897	-0-	-629	-0-	31	1	3776	2	N	82					370
							90	9									
08	4526	X	3862	-0-	-664	-0-	31	1	3737	2	N	85	179	1			276
							94	9									
09	4110	X	3666	-0-	-444	-0-	30	1	3550	2	N	78					354
							86	9									
10	4061	X	3823	-0-	-238	-0-	31	1	3696	2	N	87	173	1			268
							96	9									

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	31	1	3776	2	N	95					364
							105	9									
06	4170	X	3629	-0-	-541	-0-	30	1	3469	2	N	118	189	1			293
							130	9									
07	4309	X	3556	-0-	-753	-0-	31	1	3436	2	N	81	189	1			185
							89	9									
08	4309	X	3359	-0-	-950	-0-	30	1	3238	2	N	83					268
							91	9									
09	3930	X	3576	-0-	-354	-0-	30	1	3444	2	N	93					361
							102	9									
10	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	31	1	3557	2	N	94	187	1			268
							103	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	31	1	404	2	N	17					207
							19	9									
06	660	N	459	-0-	-201	-0-	30	1	379	2	N	45					252
							50	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	399	2	N	33					285
							36	9									
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	31	1	398	2	N	18					303
							20	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	N	5					308
							6	9									
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	N	-0-					308

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	211	1	2365	2	N	25					244
							28	9									
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	221	1	2352	2	N	17					261
							19	9									
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	232	1	2737	2	N	15					276
							17	9									
08	3100	N	3131	-0-	31	31	226	1	2846	2	N	54	178	1			152
							59	9									
09	3000	N	3477	-0-	477	508	237	1	3207	2	N	30					182
							33	9									
*10	3100	N	3550	-0-	450	958	241	1	3233	2	N	69					251
							76	9									

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	31	1	5850	2	N	128	188	1			455
							141	9									
06	5670	X	5209	-0-	-461	-0-	30	1	5087	2	N	84	186	1			353
							92	9									
*07	5859	X	2552	-0-	-3307	-0-	31	1	2521	2	N	-0-					353
*08	5859	X	2471	-0-	-3388	-0-	31	1	2440	2	N	-0-					353
09	5670	X	2005	-0-	-3665	-0-	30	1	1975	2	N	-0-					353
10	5859	X	1650	-0-	-4209	-0-	31	1	1619	2	N	-0-					353

FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	31	1	2124	2	N	78	177	1			264
							86	9									
06	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	30	1	2042	2	N	93					357
							102	9									
07	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	31	1	2100	2	N	72	175	1			254
							79	9									
08	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	31	1	2085	2	N	77					331
							85	9									
09	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	30	1	1986	2	N	63	175	1			219
							69	9									
10	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	31	1	2072	2	N	70					289
							77	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	30 68	1 9	2499	2	N	62	187	1			199
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	30 67	1 9	2446	2	N	61					260
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	31 67	1 9	2460	2	N	61					321
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	31 80	1 9	2659	2	N	73	187	1			207
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	30 87	1 9	2583	2	N	79					286
*10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	31 83	1 9	2704	2	N	75	187	1			174

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	240 68	1 9	2733	2	N	62					332
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	223 63	1 9	2378	2	N	57					389
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	232 37	1 9	2732	2	N	34	173	1			250
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	230 59	1 9	2886	2	N	54					304
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	218 45	1 9	2924	2	N	41					345
*10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	228 48	1 9	3039	2	N	44					389

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

05	14B2 EXT		1774	-0-	1774	1774	31 123	1 9	1620	2	N	112					431
06	14B2 EXT		820	-0-	820	2594	25 31	1 9	764	2	N	28					459
07	14B2 EXT		901	-0-	901	3495	31 41	1 9	829	2	N	37					496
08	4251	X	756	-0-	-3495	-0-	26 48	1 9	682	2	N	44					540
09	810	N	4	-0-	-806	-0-	4	1			N	-0-					540
10	899	N	6	-0-	-893	-0-	6	1			N	-0-					540

FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

05	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	31 62	1 9	3556	2	N	56					340
06	3990	X	3713	-0-	-277	-0-	30 55	1 9	3628	2	N	50	174	1			216
07	4123	X	3586	-0-	-537	-0-	31 55	1 9	3500	2	N	50					266
08	4123	X	3547	-0-	-576	-0-	31 40	1 9	3476	2	N	36					302
09	3900	X	3391	-0-	-509	-0-	30 46	1 9	3315	2	N	42					344
10	3844	X	3479	-0-	-365	-0-	31 61	1 9	3387	2	N	55					399

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	31	1	14982	2	N	95	187	1			291
							105	9									
06	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	30	1	13273	2	N	85					376
							94	9									
07	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	31	1	12943	2	N	68	185	1			259
							75	9									
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	31	1	12368	2	N	69					328
							76	9									
09	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	30	1	11646	2	N	65					393
							72	9									
*10	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	31	1	11695	2	N	70	187	1			276
							77	9									

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	31	1	6025	2	N	31					351
							34	9									
06	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	30	1	7147	2	N	70					421
							77	9									
07	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	31	1	7290	2	N	72					493
							79	9									
08	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	31	1	7260	2	N	6	193	1			306
							7	9									
09	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	30	1	6882	2	N	60					366
							66	9									
*10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	31	1	7124	2	N	37					403
							41	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

05	589	X	421	-0-	-168	-0-	31	1	390	2	N	-0-					391
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	N	-0-					391
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	2	N	2	180	1			213
							2	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-					213
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	N	-0-					213
10	1364	N	543	-0-	-821	-0-	31	1	512	2	N	-0-					213

B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

05	3100	N	3471	-0-	371	371	31	1	3275	2	N	150	173	1			216
							165	9									
06	3484	X	3113	-0-	-371	-0-	30	1	2983	2	N	91					307
							100	9									
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	30	1	2735	2	N	119	180	1			246
							131	9									
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	31	1	2963	2	N	28					274
							31	9									
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	30	1	2745	2	N	105	170	1			209
							116	9									
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	31	1	3007	2	N	84	177	1			116
							92	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	3733	-0-	-2498	-0-	31	1	3683	2	N	17					307
							19	9									
06	5760	X	3427	-0-	-2333	-0-	30	1	3397	2	N	-0-					307
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	29	1	5227	2	N	45	186	1			166
							50	9									
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	31	1	5605	2	N	94					260
							103	9									
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	30	1	4911	2	N	95	192	1			163
							105	9									
10	5301	X	4735	-0-	-566	-0-	31	1	4619	2	N	77					240
							85	9									

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4073	-0-	-670	-0-	31	1	3889	2	N	139					367
							153	9									
06	4500	X	4149	-0-	-351	-0-	30	1	3900	2	N	199	190	1			376
							219	9									
07	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	31	1	4085	2	N	188	186	1			378
							207	9									
08	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	31	1	4242	2	N	181	191	1			368
							199	9									
09	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	30	1	3765	2	N	165	188	1			345
							182	9									
*10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	31	1	4076	2	N	200	195	1			350
							220	9									

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	6947	-0-	-1516	-0-	31	1	6754	2	N	147	184	1			267
							162	9									
06	7080	X	6887	-0-	-193	-0-	30	1	6673	2	N	167	185	1			249
							184	9									
07	7595	X	7199	-0-	-396	-0-	31	1	6979	2	N	172	177	1			244
							189	9									
08	7595	X	7070	-0-	-525	-0-	31	1	6852	2	N	170	181	1			233
							187	9									
09	7350	X	6610	-0-	-740	-0-	30	1	6418	2	N	147	173	1			207
							162	9									
10	7192	X	6994	-0-	-198	-0-	31	1	6752	2	N	192	180	1			219
							211	9									

WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3763	-0-	-825	-0-	31	1	3664	2	N	62					233
							68	9									
06	4590	X	3649	-0-	-941	-0-	30	1	3564	2	N	50					283
							55	9									
07	4743	X	3824	-0-	-919	-0-	31	1	3708	2	N	77	186	1			174
							85	9									
08	4743	X	3735	-0-	-1008	-0-	31	1	3636	2	N	62					236
							68	9									
09	3810	X	3613	-0-	-197	-0-	30	1	3508	2	N	68					304
							75	9									
10	3813	X	3761	-0-	-52	-0-	31	1	3628	2	N	93	196	1			201
							102	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	31	1	6383	2	N	245	173	1			296
							270	9									
06	5910	X	5710	-0-	-200	-0-	30	1	5525	2	N	141	174	1			263
							155	9									
07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	31	1	5988	2	N	166	167	1			262
							183	9									
08	6696	X	6208	-0-	-488	-0-	31	1	6002	2	N	159	170	1			251
							175	9									
09	6480	X	5852	-0-	-628	-0-	30	1	5651	2	N	155	181	1			225
							171	9									
10	6696	X	6075	-0-	-621	-0-	31	1	5857	2	N	170	177	1			218
							187	9									

JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	31	1	3277	2	N	132	192	1			185
							145	9									
06	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	30	1	3257	2	N	118					303
							130	9									
07	3813	X	3626	-0-	-187	-0-	31	1	3460	2	N	123	188	1			238
							135	9									
08	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	31	1	3468	2	N	116					354
							128	9									
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	30	1	3332	2	N	120					474
							132	9									
10	3627	X	3607	-0-	-20	-0-	31	1	3453	2	N	112	378	1			208
							123	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

05	217	X	77	-0-	-140	-0-	3	1	74	2	N	-0-					429
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					429
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	73	343	1			159
							80	9									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	N	-0-					159
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	N	-0-					159
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	3					162
							3	9									

B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	31	1	1573	2	N	89	184	1			287
							98	9									
06	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	30	1	1464	2	N	45					332
							50	9									
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	31	1	1532	2	N	97	180	1			249
							107	9									
08	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	31	1	1502	2	N	80					329
							88	9									
09	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	30	1	1381	2	N	94	169	1			254
							103	9									
*10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	31	1	1637	2	N	113	177	1			190
							124	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588 X	4252	-0-	-336	-0-	31 28	1 9	4193	2	N	25					380
06	4680 X	4127	-0-	-553	-0-	30 48	1 9	4049	2	N	44					424
07	4836 X	4226	-0-	-610	-0-	31 117	1 9	4078	2	N	106	365	1			165
08	4836 X	4105	-0-	-731	-0-	31 55	1 9	4019	2	N	50					215
09	4380 X	3964	-0-	-416	-0-	30 53	1 9	3881	2	N	48					263
10	4278 X	4208	-0-	-70	-0-	31 50	1 9	4127	2	N	45					308

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

05	5394 X	5000	-0-	-394	-0-	31 114	1 9	4855	2	N	104					236
06	5250 X	4842	-0-	-408	-0-	30 89	1 9	4723	2	N	81					317
07	5425 X	3722	-0-	-1703	-0-	30 53	1 9	3639	2	N	48	182	1			183
08	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	31 106	1 9	5295	2	N	96					279
09	4830 X	4637	-0-	-193	-0-	30 97	1 9	4510	2	N	88	192	1			175
10	4991 X	4865	-0-	-126	-0-	31 121	1 9	4713	2	N	110					285

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

05	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	31 68	1 9	2739	2	N	62					303
06	2820 X	2630	-0-	-190	-0-	30 84	1 9	2516	2	N	76					379
07	2976 X	2633	-0-	-343	-0-	31 55	1 9	2547	2	N	50	178	1			251
08	2976 X	2616	-0-	-360	-0-	31 66	1 9	2519	2	N	60					311
09	2880 X	2460	-0-	-420	-0-	30 57	1 9	2373	2	N	52					363
10	2852 X	2538	-0-	-314	-0-	31 59	1 9	2448	2	N	54	171	1			246

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	31 176	1 9	3451	2	N	160	186	1			315
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	30 141	1 9	3405	2	N	128					443
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	31 117	1 9	3486	2	N	106					549
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	31 154	1 9	3483	2	N	140	185	1			504
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	30 134	1 9	3320	2	N	122	368	1			258
10	3596 X	3571	-0-	-25	-0-	31 135	1 9	3405	2	N	123					381

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	788	2	N	96	187	1			247
							106	9									
06	1080	N	993	-0-	-87	-0-	30	1	860	2	N	94					341
							103	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	828	2	N	72					413
							79	9									
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	31	1	832	2	N	38	194	1			257
							42	9									
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	27	1	737	2	N	67					324
							74	9									
10	930	N	818	-0-	-112	-0-	28	1	681	2	N	99	187	1			236
							109	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	31	1	5145	2	N	100					432
							110	9									
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	30	1	4966	2	N	71	194	1			309
							78	9									
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	31	1	5005	2	N	87					396
							96	9									
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	31	1	5012	2	N	72	194	1			274
							79	9									
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	30	1	4833	2	N	72					346
							79	9									
*10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	31	1	4943	2	N	84					430
							92	9									

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	31	1	2595	2	N	509	752	1			289
							560	9									
06	3390	X	2778	-0-	-612	-0-	30	1	2417	2	N	301	391	1			199
							331	9									
07	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	31	1	2507	2	N	356	183	1			372
							392	9									
08	3503	X	3023	-0-	-480	-0-	31	1	2452	2	N	491	567	1			296
							540	9									
09	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	30	1	2575	2	N	312	369	1			239
							343	9									
*10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	31	1	2962	2	N	325					564
							358	9									

JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1996	-0-	-918	-0-	31	1	1909	2	N	51	190	1			208
							56	9									
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	30	1	2268	2	N	81					289
							89	9									
07	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	30	1	2080	2	N	59	191	1			157
							65	9									
08	2387	X	1953	-0-	-434	-0-	31	1	1854	2	N	62					219
							68	9									
09	2400	X	1886	-0-	-514	-0-	30	1	1780	2	N	69	191	1			97
							76	9									
10	2480	X	2295	-0-	-185	-0-	31	1	2172	2	N	84					181
							92	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	31	1	1515	2	N	5					397
							6	9									
06	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	30	1	1492	2	N	45					442
							50	9									
07	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	31	1	1526	2	N	40	190	1			292
							44	9									
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	31	1	1534	2	N	42					334
							46	9									
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	30	1	1452	2	N	40					374
							44	9									
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	31	1	1482	2	N	28					402
							31	9									

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	28	1	4801	2	N	126					255
							139	9									
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	30	1	5288	2	N	87	188	1			154
							96	9									
07	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	31	1	6277	2	N	61					215
							67	9									
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	31	1	5895	2	N	115	186	1			144
							127	9									
09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	30	1	5558	2	N	64					208
							70	9									
*10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	31	1	6204	2	N	102	197	1			113
							112	9									

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	31	1	3266	2	N	137					396
							151	9									
06	3480	X	3287	-0-	-193	-0-	30	1	3148	2	N	99	351	1			144
							109	9									
07	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	31	1	3225	2	N	107					251
							118	9									
08	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	31	1	3209	2	N	115	194	1			172
							127	9									
09	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	30	1	3065	2	N	95					267
							105	9									
10	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	31	1	3184	2	N	112	197	1			182
							123	9									

COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7723	-0-	-213	-0-	739	1	6870	2	N	104					337
							114	9									
06	7680	X	7379	-0-	-301	-0-	716	1	6565	2	N	89	182	1			244
							98	9									
07	8184	X	7269	-0-	-915	-0-	727	1	6462	2	N	73					317
							80	9									
08	8184	X	7489	-0-	-695	-0-	745	1	6663	2	N	74	185	1			206
							81	9									
09	7920	X	5649	-0-	-2271	-0-	546	1	5023	2	N	73					279
							80	9									
*10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	775	1	6845	2	N	118					397
							130	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					237
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	1	3	9	N	3					240
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	1	3	9	N	3					243
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					243
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	1			N	-0-					243
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					243

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	31	1	7270	2	N	23					392
							25	9									
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	30	1	7062	2	N	71	178	1			285
							78	9									
07	7378	X	6979	-0-	-399	-0-	31	1	6892	2	N	51					336
							56	9									
08	7378	X	7176	-0-	-202	-0-	31	1	7117	2	N	25					361
							28	9									
09	7170	X	6934	-0-	-236	-0-	30	1	6839	2	N	59					420
							65	9									
*10	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	31	1	8159	2	N	66	171	1			315
							73	9									

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

05	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	31	1	7361	2	N	142	189	1			295
							156	9									
06	7740	X	7026	-0-	-714	-0-	30	1	6862	2	N	122	191	1			226
							134	9									
07	7998	X	7128	-0-	-870	-0-	31	1	6964	2	N	121	192	1			155
							133	9									
08	7998	X	7048	-0-	-950	-0-	31	1	6885	2	N	120	191	1			84
							132	9									
09	7530	X	6661	-0-	-869	-0-	30	1	6502	2	N	117					201
							129	9									
10	7533	X	6945	-0-	-588	-0-	31	1	6770	2	N	131	197	1			135
							144	9									

ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

05	6510	X	6060	-0-	-450	-0-	31	1	5945	2	N	76					261
							84	9									
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	30	1	6228	2	N	116	183	1			194
							128	9									
07	6603	X	6584	-0-	-19	-0-	31	1	6484	2	N	63					257
							69	9									
08	6603	X	6444	-0-	-159	-0-	31	1	6354	2	N	54	188	1			123
							59	9									
09	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	30	1	6462	2	N	57					180
							63	9									
*10	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	31	1	8669	2	N	100	195	1			85
							110	9									

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PABLO ENERGY II, LLC //CONT.// 631643
PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					150
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					150
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					150
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					150
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					150
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					150

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	208	2	34	9	N	31	183	1			50
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	189	2	22	9	N	20					70
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	173	2	14	9	N	13					83
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	159	2	8	9	N	7					90
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	N	2					92
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					93

HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5					132
06	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					132
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					132
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					132
09	60 X	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-	99	1	3	5	30
10	124 X	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					30

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					53
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					53
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					53
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					53
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					53
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					53

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABRAHAM WELL #: 333 RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1856	2	37	9	N	34					75
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					191
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1854	2	4	9	N	4					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					164
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1722	2	20	9	N	18					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1577	2	6	9	N	5					187
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					193
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	N	5					198
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2219	2	11	9	N	10					208
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

05	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					244
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

ISAACS, JOHN C. WELL #: RRCID -> 223455 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2490	2	21	9	N	19					139
06	3000	N	3726	-0-	726	726	3707	2	19	9	N	17					156
07	3100	N	4889	-0-	1789	2515	4861	2	28	9	N	25					181
08	3100	N	2692	-0-	-408	2107	2686	2	6	9	N	5					186
*09	3000	N	1880	-0-	-1120	987	1880	2			N	-0-					186
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	708					N	NO RPT					186

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

05	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	2019	2			N	-0-					161
06	2460	X	2230	-0-	-230	-0-	2208	2	22	9	N	20					181
07	2542	X	2263	-0-	-279	-0-	2224	2	39	9	N	35					216
08	2542	X	1474	-0-	-1068	-0-	1473	2	1	9	N	1					217
09	2460	X	1184	-0-	-1276	-0-	1184	2			N	-0-					217
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					217

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					144
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					144
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	N	5					149
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2					151
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					151
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					355
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	2	13	9	N	12	152	1			215
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	2	17	9	N	15					230
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	N	7					237
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					237
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2					4
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1093	2	3	9	N	3					7
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	N	1	3	1			5
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2					7
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-	4	1			3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					8
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					8
*09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					8
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	158	2	54	9	N	49					324
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2060	2	46	9	N	42					366
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2172	2	134	9	N	122					488
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					488
*09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2449	2	7	9	N	6					494
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					494

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					94
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1					95
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1999	2	7	9	N	6					101
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					101
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	1	1			1
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					1
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					342
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2456	2	7	9	N	6	93	1			255
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	2976	2	39	9	N	35					290
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	N	3					293
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					293
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1290	2	26	9	N	24					157
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1304	2	62	9	N	56					213
07	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1703	2	83	9	N	75					288
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1679	2	33	9	N	30	179	1			139
*09	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1628	2	42	9	N	38					177
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					177

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	978	2	69	9	N	63					176
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	926	2	34	9	N	31					207
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1120	2	25	9	N	23					230
08	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1248	2	22	9	N	20	183	1			67
*09	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1163	2	41	9	N	37					104
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					104

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	2	4	9	N	4					203
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					203
07	1302	X	1136	-0-	-166	-0-	1070	2	66	9	N	60					263
08	1302	X	1010	-0-	-292	-0-	1010	2			N	-0-	174	1			89
*09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					89
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					89

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2879	2	101	9	N	92					353
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2715	2	17	9	N	15	188	1			180
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2742	2	24	9	N	22					202
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					202
*09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2660	2	67	9	N	61					263
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					276
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2392	2	62	9	N	56					332
07	2759	X	2402	-0-	-357	-0-	2356	2	46	9	N	42					374
08	2759	X	2420	-0-	-339	-0-	2420	2			N	-0-					374
09	2520	X	2343	-0-	-177	-0-	2331	2	12	9	N	11					385
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					385

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	941	2	31	9	N	28					107
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					107
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1291	2	25	9	N	23					130
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					130
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2542	2	10	9	N	9					36
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2870	2	11	9	N	10					46
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2861	2	7	9	N	6	20	1			32
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	2	4	9	N	4					36
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	913	2	2	9	N	2	20	1			18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4339	-0-	-1	-0-	4267	2	72	9	N	65					264
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4538	2	87	9	N	79					343
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4644	2	53	9	N	48	149	1			242
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4319	2	32	9	N	29					271
09	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	4035	2	17	9	N	15	149	1			137
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					137

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					173
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	541	2	4	9	N	4					177
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	562	2	24	9	N	22					199
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	7914	2	304	9	N	276					637
06	7920	X	7629	-0-	-291	-0-	7398	2	231	9	N	210	356	1			491
07	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7176	2	315	9	N	286	362	1			415
08	8215	X	7234	-0-	-981	-0-	6974	2	260	9	N	236	178	1			473
09	7950	X	6930	-0-	-1020	-0-	6653	2	277	9	N	252	358	1			367
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					367

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	12765	2	378	9	N	344	378	1			466
06	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	284	184	1			566
07	12803	X	12161	-0-	-642	-0-	11910	2	251	9	N	228	346	1			448
08	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	12964	2	337	9	N	306	362	1			392
09	12840	X	12561	-0-	-279	-0-	12316	2	245	9	N	223	182	1			433
10	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					433

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	104	-0-	104	104	104	3		N	-0-			-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019 - P/A 06/03/19

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2013	3	25	9	N	23					208
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1939	3	15	9	N	14					222
07	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	1818	3	15	9	N	14					236
08	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	1866	3	8	9	N	7	170	1			73
09	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	1782	3	19	9	N	17					90
10	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1793	3	17	9	N	15					105

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*10	14B2	EXT	43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					62

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	N	7					92
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	425	3	6	9	N	5					97
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	461	3	9	9	N	8					105
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					105
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	N	1					106
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	N	5					111

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6	9	N	5					102
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	263	3	2	9	N	2					104
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2	9	N	2					106
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	267	3	1	9	N	1					107
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2					109
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	N	2					111

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	9	N	8					223
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					223
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	223	1			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	613	3	14	9	N	13					370
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	588	3	6	9	N	5	175	1			200
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	628	3	14	9	N	13					213
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	600	3	15	9	N	14					227
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	583	3	14	9	N	13					240
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	584	3	8	9	N	7					247

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1692	3	36	9	N	33					104
06	1830	N	1574	-0-	-256	-0-	1554	3	20	9	N	18					122
07	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1578	3	22	9	N	20					142
08	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	1579	3	25	9	N	23					165
09	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1524	3	20	9	N	18					183
10	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1554	3	24	9	N	22					205

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2021

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	561	3	15	9	N	14					222
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	537	3	20	9	N	18					240
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	553	3	17	9	N	15					255
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	554	3	19	9	N	17					272
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	526	3	11	9	N	10	167	1			115
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6	9	N	5					120

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	N	3	168	1			61
06	690	N	483	-0-	-207	-0-	480	3	3	9	N	3					64
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	491	3	2	9	N	2					66
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	479	3	3	9	N	3					69
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	442	3	4	9	N	4					73
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	458	3	3	9	N	3					76

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					70
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					70
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					70
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					70
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					70
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	N	7					129
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	808	3	8	9	N	7					136
07	837	N	743	-0-	-94	-0-	742	3	1	9	N	1					137
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	3	4	9	N	4					141
09	810	N	590	-0-	-220	-0-	584	3	6	9	N	5					146
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					146

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1089	3	19	9	N	17					231
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1043	3	11	9	N	10	169	1			72
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	3	13	9	N	12					84
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1081	3	13	9	N	12					96
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1021	3	12	9	N	11					107
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1032	3	13	9	N	12					119

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	735	3	15	9	N	14					222
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	623	3	12	9	N	11	172	1			61
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	666	3	11	9	N	10					71
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	665	3	11	9	N	10					81
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	651	3	12	9	N	11					92
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	731	3	10	9	N	9					101

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3618	3	13	9	N	12					150
06	3750	X	3483	-0-	-267	-0-	3472	3	11	9	N	10					160
07	3875	X	3600	-0-	-275	-0-	3588	3	12	9	N	11					171
08	3875	X	3560	-0-	-315	-0-	3551	3	9	9	N	8					179
09	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	3313	3	8	9	N	7					186
10	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	3343	3	11	9	N	10					196

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1753	3	21	9	N	19					117
06	1890	N	1637	-0-	-253	-0-	1614	3	23	9	N	21					138
07	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1748	3	22	9	N	20					158
08	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1712	3	20	9	N	18					176
09	1650	N	1445	-0-	-205	-0-	1428	3	17	9	N	15					191
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1768	3	23	9	N	21					212

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					110
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					110
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	7	9	N	6					116
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					116
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					116
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					116

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	3	9	9	N	8					188
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	698	3	7	9	N	6					194
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	698	3	12	9	N	11	175	1			30
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	681	3	7	9	N	6					36
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	641	3	10	9	N	9					45
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	650	3	14	9	N	13					58

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	942	3	70	9	N	64					221
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	917	3	74	9	N	67					288
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	941	3	69	9	N	63	173	1			178
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	931	3	73	9	N	66					244
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	910	3	73	9	N	66					310
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	937	3	70	9	N	64	172	1			202

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1944	3	46	9	N	42					174
06	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1880	3	41	9	N	37					211
07	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1937	3	41	9	N	37					248
08	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1936	3	41	9	N	37					285
09	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	1860	3	32	9	N	29	179	1			135
10	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1909	3	43	9	N	39					174

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

05	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	3375	3	73	9	N	66	172	1			106
06	3630	X	3327	-0-	-303	-0-	3262	3	65	9	N	59					165
07	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	3345	3	59	9	N	54					219
08	3751	X	3373	-0-	-378	-0-	3320	3	53	9	N	48	178	1			89
09	3360	X	3241	-0-	-119	-0-	3187	3	54	9	N	49					138
10	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	3282	3	61	9	N	55					193

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	780	3	13	9	N	12					166
06	960	N	590	-0-	-370	-0-	579	3	11	9	N	10					176
07	837	N	237	-0-	-600	-0-	233	3	4	9	N	4					180
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	3	9	9	N	8					188
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	792	3	12	9	N	11					199
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	780	3	13	9	N	12					211

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	591	3	9	9	N	8					124
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	541	3	3	9	N	3					127
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	584	3	8	9	N	7					134
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	573	3	3	9	N	3					137
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6	9	N	5					142
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	558	3	6	9	N	5					147

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1017	3	14	9	N	13					131
06	960	N	734	-0-	-226	-0-	728	3	6	9	N	5					136
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	949	3	11	9	N	10					146
08	1023	N	923	-0-	-100	-0-	915	3	8	9	N	7					153
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	847	3	9	9	N	8					161
10	961	N	900	-0-	-61	-0-	891	3	9	9	N	8					169

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					162
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5					167
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	481	3	8	9	N	7					174
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	N	8					182
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					182
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					182

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*10	14B2	EXT	151	-0-	151	151	151	3			N	-0-					31

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	371	3	18	9	N	16					86
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	361	3	17	9	N	15					101
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	365	3	12	9	N	11					112
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	362	3	12	9	N	11					123
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	352	3	14	9	N	13					136
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	360	3	13	9	N	12					148

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2021 - WELL PLUGGED 7/19/2021

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	508	3	15	9	N	14					139
06	570 N	411	-0-	-159	-0-	404	3	7	9	N	6					145
07	558 N	483	-0-	-75	-0-	472	3	11	9	N	10					155
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	474	3	11	9	N	10					165
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	452	3	11	9	N	10					175
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	464	3	11	9	N	10					185

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1662	3	19	9	N	17					230
06	1680 N	1607	-0-	-73	-0-	1595	3	12	9	N	11	175	1			66
07	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	1646	3	10	9	N	9					75
08	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1609	3	11	9	N	10					85
09	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	1547	3	12	9	N	11					96
10	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	1588	3	13	9	N	12					108

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	386	-0-	386	386	386	3			N	-0-					40
08	14B2 EXT	499	-0-	499	885	485	3	14	9	N	13					53
09	14B2 EXT	454	-0-	454	1339	447	3	7	9	N	6					59
*10	1790 X	451	-0-	-1339	-0-	441	3	10	9	N	9					68

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	287	1	8480	3	N	138					386
						152	9									
06	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	278	1	8517	3	N	149	174	1			361
						164	9									
07	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	287	1	8437	3	N	121	177	1			305
						133	9									
08	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	287	1	8385	3	N	117	182	1			240
						129	9									
09	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	278	1	7858	3	N	118					358
						130	9									
*10	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	287	1	8132	3	N	132	172	1			318
						145	9									

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1213	3	30	9	N	27					91
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1171	3	28	9	N	25					116
07	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1058	3	18	9	N	16					132
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1435	3	40	9	N	36					168
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1323	3	28	9	N	25					193
*10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1297	3	28	9	N	25					218

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	971	3	7	9	N	6					427
06	1200 N	940	-0-	-260	-0-	929	3	11	9	N	10					437
07	1116 N	924	-0-	-192	-0-	920	3	4	9	N	4					441
08	992 N	942	-0-	-50	-0-	936	3	6	9	N	5					446
09	930 N	927	-0-	-3	-0-	921	3	6	9	N	5					451
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	883	3	6	9	N	5					456

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2628	3	99	9	N	90					269
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2534	3	78	9	N	71	182	1			158
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2659	3	88	9	N	80					238
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2720	3	86	9	N	78	176	1			140
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2653	3	90	9	N	82					222
*10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2772	3	83	9	N	75					297

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					522
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					522
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					522
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					522
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					522
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1544	3	61	9	N	55	184	1			393

MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3400	3	75	9	N	68					383
06	3720	X	3207	-0-	-513	-0-	3146	3	61	9	N	55					438
07	3844	X	3204	-0-	-640	-0-	3142	3	62	9	N	56	175	1			319
08	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	3148	3	62	9	N	56					375
09	3570	X	2906	-0-	-664	-0-	2852	3	54	9	N	49					424
10	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3130	3	61	9	N	55	180	1			299

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5862	3	74	9	N	67	179	1			200
06	6240	X	5622	-0-	-618	-0-	5546	3	76	9	N	69					269
07	6448	X	5717	-0-	-731	-0-	5642	3	75	9	N	68					337
08	6448	X	5493	-0-	-955	-0-	5419	3	74	9	N	67	172	1			232
09	5820	X	5252	-0-	-568	-0-	5182	3	70	9	N	64					296
10	5921	X	5444	-0-	-477	-0-	5368	3	76	9	N	69	176	1			189

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	3318	3	73	9	N	66					323
06	3630	X	3328	-0-	-302	-0-	3264	3	64	9	N	58	173	1			208
07	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	3364	3	64	9	N	58					266
08	3751	X	3402	-0-	-349	-0-	3334	3	68	9	N	62					328
09	3420	X	3260	-0-	-160	-0-	3199	3	61	9	N	55	179	1			204
10	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	3244	3	69	9	N	63					267

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3881	3	70	9	N	64					287
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3747	3	61	9	N	55					342
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3770	3	47	9	N	43					385
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3732	3	47	9	N	43	180	1			248
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3489	3	51	9	N	46					294
*10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3774	3	62	9	N	56					350

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

05	3534 X	3243	-0-	-291	-0-	3137	3	106	9	N	96	174	1			338
06	3330 X	3153	-0-	-177	-0-	3053	3	100	9	N	91					429
07	3441 X	3353	-0-	-88	-0-	3237	3	116	9	N	105	172	1			362
08	3441 X	3190	-0-	-251	-0-	3085	3	105	9	N	95					457
09	3210 X	2982	-0-	-228	-0-	2899	3	83	9	N	75	170	1			362
10	3348 X	3026	-0-	-322	-0-	2936	3	90	9	N	82					444

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	6510 X	5580	-0-	-930	-0-	5495	3	85	9	N	77					420
06	6900 X	4514	-0-	-2386	-0-	4458	3	56	9	N	51					471
07	7130 X	6746	-0-	-384	-0-	6662	3	84	9	N	76					547
08	7130 X	6593	-0-	-537	-0-	6508	3	85	9	N	77	186	1			438
09	6300 X	5849	-0-	-451	-0-	5786	3	63	9	N	57	164	1			331
10	6758 X	6136	-0-	-622	-0-	6060	3	76	9	N	69					400

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

05	3596 X	3587	-0-	-9	-0-	3542	3	45	9	N	41	173	1			199
06	3870 X	3428	-0-	-442	-0-	3392	3	36	9	N	33					232
07	3999 X	3434	-0-	-565	-0-	3398	3	36	9	N	33					265
08	3999 X	3386	-0-	-613	-0-	3353	3	33	9	N	30					295
09	3660 X	3289	-0-	-371	-0-	3258	3	31	9	N	28					323
10	3596 X	3382	-0-	-214	-0-	3341	3	41	9	N	37	183	1			177

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3270	3	113	9	N	103	181	1			303
06	3570	X	3157	-0-	-413	-0-	3052	3	105	9	N	95					398
07	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	3080	3	103	9	N	94	181	1			311
08	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	3043	3	105	9	N	95					406
09	3510	X	2944	-0-	-566	-0-	2853	3	91	9	N	83	171	1			318
10	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	3027	3	105	9	N	95	161	1			252

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					197
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	452	3	9	9	N	8					205
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					205
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					205
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					205
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					205

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

05	4805	X	4722	-0-	-83	-0-	4572	3	150	9	N	136	175	1			283
06	4860	X	4539	-0-	-321	-0-	4404	3	135	9	N	123	177	1			229
07	5022	X	4694	-0-	-328	-0-	4554	3	140	9	N	127	172	1			184
08	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	4537	3	135	9	N	123					307
09	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	4362	3	130	9	N	118	168	1			257
*10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4579	3	154	9	N	140	172	1			225

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

05	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	3705	3	80	9	N	73					299
06	3930	X	3596	-0-	-334	-0-	3542	3	54	9	N	49					348
07	4061	X	3710	-0-	-351	-0-	3674	3	36	9	N	33					381
08	4061	X	3687	-0-	-374	-0-	3639	3	48	9	N	44	184	1			241
09	3780	X	3469	-0-	-311	-0-	3418	3	51	9	N	46					287
10	3782	X	3588	-0-	-194	-0-	3529	3	59	9	N	54					341

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

05	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	3210	3	77	9	N	70	174	1			245
06	3810	X	2901	-0-	-909	-0-	2845	3	56	9	N	51					296
07	3937	X	3294	-0-	-643	-0-	3229	3	65	9	N	59					355
08	3937	X	3246	-0-	-691	-0-	3187	3	59	9	N	54	182	1			227
09	3360	X	3047	-0-	-313	-0-	2985	3	62	9	N	56					283
10	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	3145	3	76	9	N	69					352

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

05	5642	X	5033	-0-	-609	-0-	4960	3	73	9	N	66					300
06	5460	X	4890	-0-	-570	-0-	4806	3	84	9	N	76	172	1			204
07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5527	3	95	9	N	86					290
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5538	3	72	9	N	65	172	1			183
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5548	3	97	9	N	88					271
*10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5642	3	100	9	N	91	178	1			184

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

05	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	3290	3	54	9	N	49					228
06	3600	X	3158	-0-	-442	-0-	3113	3	45	9	N	41					269
07	3689	X	3260	-0-	-429	-0-	3217	3	43	9	N	39					308
08	3689	X	3188	-0-	-501	-0-	3147	3	41	9	N	37	180	1			165
09	3300	X	2958	-0-	-342	-0-	2918	3	40	9	N	36					201
10	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	3120	3	46	9	N	42					243

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	8039	-0-	-176	-0-	1709	1	6096	3	N	213	196	1			337
							234	9									
06	7950	X	7792	-0-	-158	-0-	1655	1	5910	3	N	206					543
							227	9									
07	8215	X	7850	-0-	-365	-0-	1709	1	5903	3	N	216	564	1			195
							238	9									
08	8215	X	7872	-0-	-343	-0-	1709	1	5939	3	N	204					399
							224	9									
09	7920	X	7441	-0-	-479	-0-	1655	1	5556	3	N	209	194	1			414
							230	9									
10	8060	X	7496	-0-	-564	-0-	1709	1	5570	3	N	197	180	1			431
							217	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5417	3	66	9	N	60					412
06	5790	X	5260	-0-	-530	-0-	5202	3	58	9	N	53	167	1			298
07	5983	X	5373	-0-	-610	-0-	5315	3	58	9	N	53					351
08	5983	X	5318	-0-	-665	-0-	5261	3	57	9	N	52					403
09	5400	X	5102	-0-	-298	-0-	5049	3	53	9	N	48					451
10	5487	X	5222	-0-	-265	-0-	5163	3	59	9	N	54	176	1			329

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6480	3	103	9	N	94	192	1			280
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5675	3	95	9	N	86					366
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	5987	3	96	9	N	87					453
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6051	3	87	9	N	79	188	1			344
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5238	3	76	9	N	69					413
*10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	5917	3	107	9	N	97					510

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3522	3	92	9	N	84	179	1			167
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3412	3	81	9	N	74					241
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3534	3	87	9	N	79	179	1			141
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3575	3	81	9	N	74					215
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3482	3	83	9	N	75					290
*10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3626	3	88	9	N	80	168	1			202

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

05	7812	X	7271	-0-	-541	-0-	6747	3	524	9	N	476	345	1			445
06	7770	X	6865	-0-	-905	-0-	6355	3	510	9	N	464	518	1			391
07	8029	X	7190	-0-	-839	-0-	6682	3	508	9	N	462	343	1			510
08	8029	X	7733	-0-	-296	-0-	7054	3	679	9	N	617	683	1			444
09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	6800	3	682	9	N	620	689	1			375
*10	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	6847	3	634	9	N	576	502	1			449

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2204	3	97	9	N	88					351
06	2340	N	2205	-0-	-135	-0-	2120	3	85	9	N	77	177	1			251
07	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2176	3	88	9	N	80					331
08	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2164	3	86	9	N	78					409
09	2220	N	2044	-0-	-176	-0-	1990	3	54	9	N	49	184	1			274
10	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2142	3	74	9	N	67					341

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2262	3	78	9	N	71	192	1			91
06	2550	N	2097	-0-	-453	-0-	2031	3	66	9	N	60					151
07	2449	N	2029	-0-	-420	-0-	1971	3	58	9	N	53					204
08	2325	N	1961	-0-	-364	-0-	1913	3	48	9	N	44					248
09	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	1948	3	43	9	N	39	185	1			102
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2062	3	73	9	N	66					168

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6479	3	108	9	N	98	173	1			244
06	7230	X	6265	-0-	-965	-0-	6180	3	85	9	N	77					321
07	7471	X	6233	-0-	-1238	-0-	6155	3	78	9	N	71					392
08	7471	X	3593	-0-	-3878	-0-	3543	3	50	9	N	45	178	1			259
09	6600	X	5180	-0-	-1420	-0-	5127	3	53	9	N	48					307
10	6572	X	6077	-0-	-495	-0-	5987	3	90	9	N	82					389

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3037	3	92	9	N	84	188	1			206
06	3360	X	3025	-0-	-335	-0-	2904	3	121	9	N	110					316
07	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	3000	3	117	9	N	106	179	1			243
08	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	2944	3	124	9	N	113					356
09	3240	X	2951	-0-	-289	-0-	2832	3	119	9	N	108	190	1			274
*10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2991	3	143	9	N	130					404

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2666	3	43	9	N	39					388
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2530	3	39	9	N	35					423
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2601	3	36	9	N	33					456
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2580	3	34	9	N	31					487
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2480	3	36	9	N	33					520
*10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2583	3	34	9	N	31	178	1			373

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

05	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10064	3	197	9	N	179	349	1			506
06	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9435	3	152	9	N	138					644
07	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9695	3	132	9	N	120					764
08	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9764	3	166	9	N	151	349	1			566
09	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8694	3	134	9	N	122	170	1			518
*10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7697	3	140	9	N	127					645

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2154	3	95	9	N	86					449
06	2340	N	2173	-0-	-167	-0-	2087	3	86	9	N	78	187	1			340
07	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2134	3	89	9	N	81					421
08	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2119	3	85	9	N	77	186	1			312
09	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	2037	3	90	9	N	82					394
10	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2097	3	96	9	N	87	177	1			304

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177 X	4824	-0-	-353	-0-	4713	3	111	9	N	101	191	1			287
06	5130 X	4627	-0-	-503	-0-	4517	3	110	9	N	100					387
07	5301 X	4724	-0-	-577	-0-	4612	3	112	9	N	102	185	1			304
08	5301 X	4681	-0-	-620	-0-	4565	3	116	9	N	105					409
09	4800 X	4468	-0-	-332	-0-	4365	3	103	9	N	94	180	1			323
10	4836 X	4590	-0-	-246	-0-	4480	3	110	9	N	100					423

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

05	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8498	3	152	9	N	138	188	1			296
06	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8111	3	129	9	N	117					413
07	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	7992	3	118	9	N	107	349	1			171
08	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8249	3	136	9	N	124					295
09	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7778	3	128	9	N	116					411
*10	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8025	3	112	9	N	102	171	1			342

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1617	3	59	9	N	54					465
06	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1457	3	45	9	N	41					506
07	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	1363	3	35	9	N	32	173	1			365
08	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1374	3	37	9	N	34					399
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1299	3	45	9	N	41					440
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1330	3	53	9	N	48					488

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	40	8			361
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1			181
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*10	14B2	EXT	115	-0-	115	115	115	3			N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

05	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13456	3	314	9	N	285	199	1			581
06	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	12796	3	284	9	N	258	553	1			286
07	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13013	3	305	9	N	277	182	1			381
08	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	12997	3	316	9	N	287	185	1			483
09	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12032	3	275	9	N	250	374	1			359
*10	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	12928	3	245	9	N	223	184	1			398

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3744	3	78	9	N	71	180	1			259
06	4050	X	3636	-0-	-414	-0-	3563	3	73	9	N	66					325
07	4185	X	3729	-0-	-456	-0-	3654	3	75	9	N	68					393
08	4185	X	3664	-0-	-521	-0-	3598	3	66	9	N	60	179	1			274
09	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	3436	3	73	9	N	66					340
10	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	3543	3	76	9	N	69					409

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

05	2449	X	2397	-0-	-52	-0-	2339	3	58	9	N	53					288
06	2550	N	2205	-0-	-345	-0-	2170	3	35	9	N	32	170	1			150
07	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	2186	3	40	9	N	36					186
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2377	3	43	9	N	39					225
09	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	2166	3	42	9	N	38					263
*10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2277	3	53	9	N	48					311

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5157	-0-	-82	-0-	5071	3	86	9	N	78					366
06	5070	X	4788	-0-	-282	-0-	4715	3	73	9	N	66	170	1			262
07	5239	X	4684	-0-	-555	-0-	4612	3	72	9	N	65					327
08	5239	X	4708	-0-	-531	-0-	4638	3	70	9	N	64					391
09	5070	X	4674	-0-	-396	-0-	4610	3	64	9	N	58	175	1			274
10	5146	X	4767	-0-	-379	-0-	4694	3	73	9	N	66					340

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

05	5363	X	4521	-0-	-842	-0-	4442	3	79	9	N	72					185
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4482	3	74	9	N	67	187	1			65
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4647	3	76	9	N	69					134
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4703	3	74	9	N	67					201
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4559	3	74	9	N	67	188	1			80
*10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4677	3	65	9	N	59					139

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

05	22985	X	22985	-0-	-0-	-0-	22293	3	692	9	N	629	378	1			548
06	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	20941	3	569	9	N	517	741	1			324
07	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	21284	3	596	9	N	542	375	1			491
08	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	20520	3	633	9	N	575	561	1			505
09	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	20216	3	626	9	N	569	562	1			512
*10	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	20924	3	640	9	N	582	568	1			526

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

05	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	1339	1	11589	3	N	328	186	1			332
							361	9									
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	1296	1	10503	3	N	297	379	1			250
							327	9									
07	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	1339	1	10187	3	N	233	189	1			294
							256	9									
08	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	1339	1	10955	3	N	293	372	1			215
							322	9									
09	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	1296	1	10622	3	N	303	376	1			142
							333	9									
*10	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	1339	1	10979	3	N	312	188	1			266
							343	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

05	6479	X	6246	-0-	-233	-0-	6149	3	97	9	N	88	185	1			285
06	7530	X	5572	-0-	-1958	-0-	5505	3	67	9	N	61					346
07	7781	X	5922	-0-	-1859	-0-	5845	3	77	9	N	70	185	1			231
08	7781	X	5906	-0-	-1875	-0-	5818	3	88	9	N	80					311
09	6210	X	5332	-0-	-878	-0-	5271	3	61	9	N	55					366
10	6231	X	5210	-0-	-1021	-0-	5143	3	67	9	N	61	178	1			249

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	15780	-0-	-309	-0-	15274	3	506	9	N	460	374	1			335
06	16170	X	15104	-0-	-1066	-0-	14627	3	477	9	N	434	377	1			392
07	16709	X	15524	-0-	-1185	-0-	15044	3	480	9	N	436	575	1			253
08	16709	X	15347	-0-	-1362	-0-	14878	3	469	9	N	426	380	1			299
09	15630	X	14750	-0-	-880	-0-	14313	3	437	9	N	397	380	1			316
10	15779	X	15153	-0-	-626	-0-	14662	3	491	9	N	446	381	1			381

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

05	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	16828	3	221	9	N	201					636
06	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	15806	3	167	9	N	152	175	1			613
07	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16082	3	183	9	N	166	192	1			587
08	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	15954	3	162	9	N	147	177	1			557
09	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14709	3	136	9	N	124	173	1			508
*10	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	15313	3	167	9	N	152					660

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4871	3	81	9	N	74	180	1			204
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4815	3	77	9	N	70					274
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4824	3	77	9	N	70					344
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4659	3	63	9	N	57	182	1			219
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4531	3	72	9	N	65					284
*10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4710	3	77	9	N	70	174	1			180

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2240	3	66	9	N	60					242
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2159	3	66	9	N	60					302
07	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2207	3	64	9	N	58	183	1			177
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2177	3	66	9	N	60					237
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2144	3	68	9	N	62					299
*10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2193	3	67	9	N	61	176	1			184

WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

05	3999	X	3936	-0-	-63	-0-	3823	3	113	9	N	103					203
06	4080	X	3503	-0-	-577	-0-	3415	3	88	9	N	80	175	1			108
07	4216	X	3525	-0-	-691	-0-	3429	3	96	9	N	87					195
08	4216	X	3372	-0-	-844	-0-	3288	3	84	9	N	76	179	1			92
09	3810	X	3293	-0-	-517	-0-	3199	3	94	9	N	85					177
10	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3525	3	110	9	N	100	178	1			99

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3501	-0-	-467	-0-	285	1	2977	3	N	217	170	1			243
							239	9									
06	3840	X	3224	-0-	-616	-0-	276	1	2729	3	N	199	175	1			267
							219	9									
07	3968	X	2968	-0-	-1000	-0-	285	1	2486	3	N	179	179	1			267
							197	9									
08	3968	X	2733	-0-	-1235	-0-	285	1	2250	3	N	180	180	1			267
							198	9									
09	3390	X	2810	-0-	-580	-0-	276	1	2336	3	N	180	168	1			279
							198	9									
10	3503	X	2961	-0-	-542	-0-	285	1	2471	3	N	186	175	1			290
							205	9									

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

05	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	3983	3	73	9	N	66	179	1			44
06	4590	X	3997	-0-	-593	-0-	3934	3	63	9	N	57					101
07	4743	X	4162	-0-	-581	-0-	4090	3	72	9	N	65					166
08	4743	X	3979	-0-	-764	-0-	3914	3	65	9	N	59	175	1			50
09	4200	X	3734	-0-	-466	-0-	3669	3	65	9	N	59					109
10	4154	X	3919	-0-	-235	-0-	3853	3	66	9	N	60					169

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

05	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	14707	3	436	9	N	396	187	1			557
06	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	14311	3	413	9	N	375	375	1			557
07	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	14889	3	416	9	N	378	536	1			399
08	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	14774	3	430	9	N	391	371	1			419
09	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	13814	3	406	9	N	369	192	1			596
*10	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13243	3	442	9	N	402	542	1			456

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

05	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	5682	3	81	9	N	74					257
06	6420	X	5458	-0-	-962	-0-	5390	3	68	9	N	62					319
07	6634	X	5574	-0-	-1060	-0-	5509	3	65	9	N	59	187	1			191
08	6634	X	5397	-0-	-1237	-0-	5338	3	59	9	N	54					245
09	5790	X	5105	-0-	-685	-0-	5047	3	58	9	N	53					298
10	5766	X	5204	-0-	-562	-0-	5140	3	64	9	N	58	185	1			171

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

05	2201	X	2129	-0-	-72	-0-	2090	3	39	9	N	35					305
06	2190	N	1976	-0-	-214	-0-	1944	3	32	9	N	29					334
07	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	1970	3	31	9	N	28					362
08	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1969	3	25	9	N	23	177	1			208
09	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	1764	3	28	9	N	25					233
10	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	1828	3	32	9	N	29					262

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

05	6417	X	5978	-0-	-439	-0-	5935	3	43	9	N	39					455
06	6570	X	5845	-0-	-725	-0-	5744	3	101	9	N	92	187	1			360
07	6789	X	5866	-0-	-923	-0-	5764	3	102	9	N	93	192	1			261
08	6789	X	5825	-0-	-964	-0-	5724	3	101	9	N	92					353
09	5910	X	5433	-0-	-477	-0-	5332	3	101	9	N	92	192	1			253
10	6045	X	5426	-0-	-619	-0-	5367	3	59	9	N	54					307

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8720	-0-	-766	-0-	8588	3	132	9	N	120	183	1			129
06	9660	X	8780	-0-	-880	-0-	8648	3	132	9	N	120					249
07	9982	X	8786	-0-	-1196	-0-	8747	3	39	9	N	35					284
08	9982	X	8148	-0-	-1834	-0-	8021	3	127	9	N	115	184	1			215
09	8970	X	8502	-0-	-468	-0-	8397	3	105	9	N	95					310
10	9083	X	8348	-0-	-735	-0-	8219	3	129	9	N	117	174	1			253

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

05	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	21986	3	305	9	N	277	192	1			411
06	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	21760	3	200	9	N	182	194	1			399
07	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	22188	3	233	9	N	212	186	1			425
08	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	22124	3	169	9	N	154	187	1			392
09	21412	X	21412	-0-	-0-	-0-	21181	3	231	9	N	210	193	1			409
*10	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	20962	3	168	9	N	153	374	1			188

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

05	22699	X	22699	-0-	-0-	-0-	22515	3	184	9	N	167	196	1			883
06	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	20812	3	265	9	N	241	378	1			746
07	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	19896	3	111	9	N	101					847
08	22234	X	22234	-0-	-0-	-0-	22006	3	228	9	N	207	187	1			867
*09	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19135	3	241	9	N	219	196	1			890
*10	22823	X	22823	-0-	-0-	-0-	22608	3	215	9	N	195					1085

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

05	15748	X	15288	-0-	-460	-0-	14925	3	363	9	N	330	377	1			301
06	15240	X	14609	-0-	-631	-0-	14278	3	331	9	N	301	373	1			229
07	15748	X	14925	-0-	-823	-0-	14582	3	343	9	N	312	183	1			358
08	15748	X	14696	-0-	-1052	-0-	14369	3	327	9	N	297	370	1			285
09	14850	X	13986	-0-	-864	-0-	13667	3	319	9	N	290	190	1			385
10	15283	X	14365	-0-	-918	-0-	14034	3	331	9	N	301	375	1			311

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					211
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					211
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					211
08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					211
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					211
*10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1314	3	84	9	N	76					238
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	172	1			66
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					66
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

05	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	3	N	-0-				-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3	N	-0-				-0-
07	1612	N	1478	-0-	-134	B	-0-	1478	3	N	-0-				-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	3	N	-0-				-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3	N	-0-				-0-
10	1488	N	1116	-0-	-372	B	-0-	1116	3	N	-0-				-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
08	14	X	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			72
09	21	X	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-			72
*10	252	X	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-			-0-
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-			-0-
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-			-0-
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-			-0-
*10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					99
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					99
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					99
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					99
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					99
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					99

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	154	1			28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1509	2	26	9	N	24					146
06	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1451	2	39	9	N	35					181
07	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1480	2	21	9	N	19					200
08	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1468	2	23	9	N	21					221
09	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	1351	2	3	9	N	3	186	1			38
*10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1471	2	26	9	N	24					62

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

05	217 N	142	-0-	-75	-0-	31	1	111	2	N	-0-					30
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	30	1	297	2	N	13	30	1			13
						14	9									
07	341 N	131	-0-	-210	-0-	31	1	94	2	N	5					18
						6	9									
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	31	1	146	2	N	-0-					18
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	30	1	280	2	N	-0-					18
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	N	12					30
						13	9									

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	620	2	15	9	N	14					195
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	588	2	11	9	N	10					205
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	440	2	18	9	N	16	186	1			35
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	456	2	24	9	N	22					57
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	612	2	19	9	N	17					74
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	836	2	18	9	N	16					90

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					110
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					110
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					110
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					110
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					110
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					110

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					47
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1125	3	50	9	N	45					92
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3	2	9	N	2					94
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					94
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1181	3	13	9	N	12					106
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1180	3	40	9	N	36					142

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					12
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					12
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					12
08	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					12
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					12
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					12

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	20	-0-	20	41	20	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	151	-0-	151	192	151	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	195	-0-	195	387	195	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					85
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					85
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					85
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					85
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					85
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	53	1			32

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
FOSTER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					25
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					25
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					25
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					25
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					25
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					25

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					61
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					61
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					61
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					61
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					61
*10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					61

DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

05	3844	X	3604	-0-	-240	-0-	3604	2			N	-0-					30
06	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	3157	2			N	-0-					30
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					30
08	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	3533	2			N	-0-					30
09	3510	X	3236	-0-	-274	-0-	3236	2			N	-0-					30
*10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					30

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6217	2	91	9	N	83	163	1			42
06	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6010	2	73	9	N	66					108
07	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	5968	2	83	9	N	75					183
08	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6160	2	83	9	N	75	168	1			90
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					90
10	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					90

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	601	2	15	9	Y	14					43
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					43
07	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					43
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					43
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-					43
10	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	2			Y	-0-					43

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3609	2	75	9	N	68					108
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3463	2	98	9	N	89					197
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3614	2	14	9	N	13	180	1			30
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3546	2	75	9	N	68					98
09	3450 X	3421	-0-	-29	-0-	3370	2	51	9	N	46					144
10	3565 X	3501	-0-	-64	-0-	3439	2	62	9	N	56					200

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5187	2	105	9	N	95					171
06	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5014	2	116	9	N	105	185	1			91
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5487	2	98	9	N	89					180
08	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5224	2	80	9	N	73	176	1			77
09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4805	2	87	9	N	79					156
*10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5000	2	68	9	N	62	184	1			34

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

05	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899 N	528	-0-	-371	-0-	487	2	41	9	N	37					90
06	630 N	469	-0-	-161	-0-	437	2	32	9	N	29					119
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	579	2	39	9	N	35					154
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	590	2	22	9	N	20					174
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	522	2	29	9	N	26					200
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	566	2	2	9	N	2	112	1			90

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	360 N	138	-0-	-222	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	403 N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-					-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

05	4495 X	5257	-0-	762	-0-	5195	2	62	9	N	56	133	1			82
*06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4710	2	51	9	N	46	17	1			111
07	6076 X	2480	-0-	-3596	-0-	2458	2	22	9	N	20	15	1			116
08	6076 X	2551	-0-	-3525	-0-	2536	2	15	9	N	14	9	1			121
09	5100 X	4869	-0-	-231	-0-	4823	2	46	9	N	42	23	1			140
10	5270 X	4667	-0-	-603	-0-	4613	2	54	9	N	49	17	1			172

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

05	3317 X	2545	-0-	-772	-0-	2545	2			N	-0-					40
06	3210 X	2781	-0-	-429	-0-	2781	2			N	-0-					40
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					40
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					40
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					40
*10	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4675	2	1	9	N	1					41

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3354	2	46	9	N	42					95
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3130	2	58	9	N	53					148
07	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2832	2	12	9	N	11	116	1			43
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2526	2	35	9	N	32					75
09	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	N	17					92
*10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2608	2	28	9	N	25					117

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4204	2	53	9	N	48					66
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4187	2	28	9	N	25					91
07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4271	2	43	9	N	39	74	1			56
08	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4153	2	35	9	N	32					88
09	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3912	2	6	9	N	5					93
*10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4060	2	30	9	N	27					120

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

05	4340 X	3628	-0-	-712	-0-	3529	2	99	9	Y	90	168	1			81
06	3210 X	2572	-0-	-638	-0-	2459	2	113	9	Y	103					184
07	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9601	2	63	9	Y	57	149	1			92
08	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	3108	2	117	9	Y	106					198
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4015	2	197	9	Y	179	321	1			56
*10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4077	2	189	9	Y	172	153	1			75

MITO RESOURCES TX LLC 571941
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2123	3			N	-0-					1246
06	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	1983	3	6	9	N	5					1251
07	2108	N	1767	-0-	-341	-0-	1763	3	4	9	N	4					1255
08	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2027	3	37	9	N	34					1289
*09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2113	3	85	9	N	77	352	1			1014
*10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1886	3	57	9	N	52					1066

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1334	3	22	9	N	20					1349
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1347	3	19	9	N	17					1366
07	1829	N	1387	-0-	-442	-0-	1353	3	34	9	N	31					1397
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1370	3	55	9	N	50					1447
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1236	3	33	9	N	30					1477
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	980	3	36	9	N	33					1510

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	5					815
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					832
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	3	9	9	N	8					840
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	114	3	6	9	N	5					845
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	N	3					848
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	N	7					855

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1508	3	46	9	N	42					1630
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1163	3	44	9	N	40					1670
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1605	3	61	9	N	55					1725
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1633	3	133	9	N	121	238	1			1608
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1534	3	68	9	N	62					1670
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1534	3	69	9	N	63					1733

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2589	3	66	9	N	60					1803
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2535	3	64	9	N	58	154	1			1707
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2657	3	66	9	N	60					1767
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2717	3	69	9	N	63					1830
*09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2604	3	69	9	N	63					1893
*10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2671	3	69	9	N	63					1956

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	21	3	2	9	N	2					1725
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	1			N	-0-					1725
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	N	2					1727
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	57	3	4	9	N	4					1731
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1731
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					1731

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2434	3	103	9	N	94	191	1			2545
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2393	3	81	9	N	74					2619
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	855	3	28	9	N	25					2644
08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2270	3	112	9	N	102	150	1			2596
*09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	737	3	24	9	N	22					2618
*10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2413	3	78	9	N	71					2689

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	3	3	9	N	3					2013
06	2100 N	2041	-0-	-59	-0-	2041	3			N	-0-					2013
07	2139 N	2135	-0-	-4	-0-	2133	3	2	9	N	2					2015
08	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	1969	3	6	9	N	5					2020
*09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	3	13	9	N	12					2032
*10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	3	1	9	N	1					2033

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2130	3	59	9	N	54					2409
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2067	3	125	9	N	114	186	1			2337
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2306	3	76	9	N	69					2406
08	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2666	3	86	9	N	78	192	1			2292
*09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2692	3	75	9	N	68					2360
*10	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2832	3	127	9	N	115					2475

DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

05	15593 X	15314	-0-	-279	-0-	14933	3	381	9	N	346	342	1			8614
06	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					8614
07	15376 X	14980	-0-	-396	-0-	14752	3	228	9	N	207					8821
08	15345 X	14879	-0-	-466	-0-	14603	3	276	9	N	251	373	1			8699
09	14850 X	14030	-0-	-820	-0-	13690	3	340	9	N	309	378	1			8630
10	15314 X	14726	-0-	-588	-0-	14304	3	422	9	N	384	387	1			8627

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	14913	3	272	9	N	247					4710
06	14520 X	14136	-0-	-384	-0-	13919	3	217	9	N	197	380	1			4527
07	15066 X	14785	-0-	-281	-0-	14541	3	244	9	N	222	192	1			4557
08	15066 X	14007	-0-	-1059	-0-	13681	3	326	9	N	296	327	1			4526
09	14580 X	12324	-0-	-2256	-0-	12162	3	162	9	N	147	187	1			4486
10	15066 X	13224	-0-	-1842	-0-	13037	3	187	9	N	170					4656

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	787	3	30	9	N	27					1313
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	795	3	10	9	N	9					1322
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	801	3	25	9	N	23					1345
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	813	3	37	9	N	34					1379
*09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	862	3	33	9	N	30					1409
*10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	918	3	67	9	N	61	190	1			1280

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

05	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8468	3	293	9	N	266	192	1			10802
06	9000 X	8554	-0-	-446	-0-	8332	3	222	9	N	202	190	1			10814
07	9300 X	8242	-0-	-1058	-0-	8005	3	237	9	N	215					11029
08	9300 X	8458	-0-	-842	-0-	8265	3	193	9	N	175	195	1			11009
09	8490 X	7391	-0-	-1099	-0-	7183	3	208	9	N	189	185	1			11013
10	8835 X	8343	-0-	-492	-0-	8112	3	231	9	N	210	192	1			11031

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	794	2	11	9	N	10					195
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	N	3					198
07	806 N	701	-0-	-105	-0-	693	2	8	9	N	7					205
08	806 N	766	-0-	-40	-0-	757	2	9	9	N	8					213
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					213
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					213

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

05	10199 X	4439	-0-	-5760	-0-	4356	2	83	9	N	75					175
06	9870 X	7029	-0-	-2841	-0-	6812	2	217	9	N	197	140	1			232
07	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	10928	2	276	9	N	251	373	1			110
08	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9627	2	224	9	N	204	184	1			130
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					130
10	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					130

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	19526	2	717	9	N	652	572	1			320
06	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	19000	2	655	9	N	595	720	1			195
07	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	19564	2	671	9	N	610	543	1			262
08	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	19468	2	662	9	N	602	749	1			115
09	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					N	NO RPT					115
10	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					115

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

05	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	176	1	3898	2	Y	120					327
							132	9									
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4570	2	193	9	Y	175	169	1			333
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4593	2	145	9	Y	132	172	1			293
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4117	2	150	9	Y	136	170	1			259
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4672	2	150	9	Y	136	171	1			224
*10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4165	2	130	9	Y	118	170	1			172

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	1054	1	3177	2	Y	115					229
							127	9									
06	4980	X	4326	-0-	-654	-0-	1003	1	3187	2	Y	124	178	1			175
							136	9									
07	5146	X	4884	-0-	-262	-0-	986	1	3780	2	Y	107	182	1			100
							118	9									
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	1054	1	3553	2	Y	97	164	1			33
							107	9									
09	4320	X	4175	-0-	-145	-0-	1020	1	3068	2	Y	79					112
							87	9									
10	4898	X	3815	-0-	-1083	-0-	1020	1	2708	2	Y	79					191
							87	9									

DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2493	2	163	9	Y	148	178	1			121
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2269	2	158	9	Y	144	176	1			89
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	1037	1	2194	2	Y	102					191
							112	9									
08	3255	X	2392	-0-	-863	-0-	2263	2	129	9	Y	117	177	1			131
09	3150	X	2098	-0-	-1052	-0-	1999	2	99	9	Y	90	179	1			42
10	3255	X	1932	-0-	-1323	-0-	1790	2	142	9	Y	129					171

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

05	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	3306	2	94	9	Y	85					120
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3247	2	68	9	Y	62					182
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3343	2	83	9	Y	75	190	1			67
08	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	3323	2	83	9	Y	75					142
09	3300	X	2877	-0-	-423	-0-	2821	2	56	9	Y	51					193
10	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3171	2	67	9	Y	61	95	1			159

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1					102
06	1560	N	1275	-0-	-285	-0-	1261	2	14	9	Y	13					115
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1513	2	9	9	Y	8					123
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	Y	7					130
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	2	4	9	Y	4					134
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1668	2	18	9	Y	16	88	1			62

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5142	2	248	9	N	225	342	1	2	8	204
06	4800	X	4356	-0-	-444	-0-	4160	2	196	9	N	178	172	1	1	8	209
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4815	2	167	9	N	152	173	1	1	8	187
08	4960	X	4745	-0-	-215	-0-	4535	2	210	9	N	191	171	1	1	8	206
09	4800	X	4711	-0-	-89	-0-	4506	2	205	9	N	186	151	1	1	8	240
10	4960	X	4748	-0-	-212	-0-	4535	2	213	9	N	194	183	1	1	8	250

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2320	1	95	9	Y	86					298
06	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2039	1	141	9	Y	128	171	1			255
*07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	2072	1	2685	2	Y	286	340	1			201
							315	9									
*08	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	2280	1	3750	2	Y	135					336
							149	9									
*09	3000	N	3676	-0-	676	676	2182	1	1250	2	Y	222	351	1	35	8	172
							244	9									
*10	4666	X	3990	-0-	-676	-0-	2288	1	1252	2	Y	409	342	1	37	8	202
							450	9									

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	496	1	3176	2	Y	204	171	1	2	8	88
							224	9									
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	480	1	3220	2	Y	192	169	1	1	8	110
							211	9									
07	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	496	1	3171	2	Y	186	174	1			122
							205	9									
08	3937	X	3733	-0-	-204	-0-	496	1	3080	2	Y	143	173	1	1	8	91
							157	9									
09	3810	X	3624	-0-	-186	-0-	480	1	2945	2	Y	181	164	1			108
							199	9									
10	3937	X	3871	-0-	-66	-0-	496	1	3131	2	Y	222	174	1	1	8	155
							244	9									

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3478	-0-	-118	-0-	3240	2	238	9	N	216	172	1	3	8	167
06	3840	X	3126	-0-	-714	-0-	2930	2	196	9	N	178	174	1	1	8	170
07	3968	X	3274	-0-	-694	-0-	3089	2	185	9	N	168	173	1			165
08	3968	X	2789	-0-	-1179	-0-	2625	2	164	9	N	149	174	1	1	8	139
09	3450	X	2621	-0-	-829	-0-	2457	2	164	9	N	149	174	1			114
*10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3369	2	243	9	N	221	172	1	1	8	162

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3927	-0-	-723	-0-	459	1	3272	2	Y	178	162	1	2	8	122
							196	9									
06	4410	X	4279	-0-	-131	-0-	344	1	3750	2	Y	168	178	1	1	8	111
							185	9									
07	4557	X	141	-0-	-4416	-0-	115	1	26	2	Y	-0-					111
08	4557	X	101	-0-	-4456	-0-	101	2			Y	-0-					111
09	4410	X	858	-0-	-3552	-0-	85	1	699	2	Y	67					178
							74	9									
*10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	375	1	4428	2	Y	232	341	1			69
							255	9									

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1448	1	5758	2	N	488	518	1	11	8	87
							537	9									
06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	2023	1	6117	2	N	382	354	1	6	8	109
							420	9									
07	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	1184	1	8564	2	N	498	353	1			254
							548	9									
08	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	1207	1	7992	2	N	433	516	1	6	8	165
							476	9									
*09	7530	X	7349	-0-	-181	-0-	1216	1	5758	2	N	341	344	1			162
							375	9									
10	7781	X	6869	-0-	-912	-0-	1179	1	5308	2	N	347	334	1	5	8	170
							382	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5260	2	495	9	N	450	354	1	4	8	207
06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5060	2	421	9	N	383	348	1	2	8	240
07	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5418	2	466	9	N	424	513	1			151
08	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	4763	2	347	9	N	315	344	1	2	8	120
09	5400	X	5071	-0-	-329	-0-	4696	2	375	9	N	341	346	1			115
10	5580	X	2433	-0-	-3147	-0-	2287	2	146	9	N	133	172	1	1	8	75

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

05	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	1438	1	6307	2	N	313	342	1	4	8	316
							344	9									
06	5010	X	4790	-0-	-220	-0-	1712	1	2477	2	N	546	505	1	2	8	355
							601	9									
07	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	1172	1	6793	2	N	517	511	1			361
							569	9									
08	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	1185	1	5980	2	N	407	514	1	2	8	252
							448	9									
*09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1258	1	4874	2	N	364	348	1			268
							400	9									
*10	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	1282	1	4789	2	N	347	350	1	2	8	263
							382	9									

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

05	2170	X	1350	-0-	-820	-0-	155	1	1147	2	N	44	2	8			140
							48	9									
06	4290	X	170	-0-	-4120	-0-	150	1	20	2	N	-0-					140
07	4805	X	4072	-0-	-733	-0-	155	1	3643	2	N	249	171	1			218
							274	9									
08	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	155	1	4166	2	N	215	347	1	2	8	84
							237	9									
09	4650	X	4022	-0-	-628	-0-	150	1	3646	2	N	205	172	1			117
							226	9									
*10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	155	1	3724	2	N	186	167	1	2	8	134
							205	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

05	589	N	449	-0-	-140	-0-	420	2	29	9	N	26					3159
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	456	2	30	9	N	27					3186
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	652	2	29	9	N	26					3212
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	176	1			3036
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					3036
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					3036

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

05	6541	X	3957	-0-	-2584	-0-	3802	2	155	9	Y	141	152	1			146
*06	6330	X	3108	-0-	-3222	-0-	2945	2	163	9	Y	148	150	1			144
07	4557	X	2457	-0-	-2100	-0-	2322	2	135	9	Y	123	112	1			155
08	4557	X	3200	-0-	-1357	-0-	3042	2	158	9	Y	144	150	1			149
09	3840	X	2453	-0-	-1387	-0-	2288	2	165	9	Y	150	159	1			140
10	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	3646	2	262	9	Y	238	161	1			217

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	2572	-0-	2572	-0-	274	1	2071	2	Y	206	374	1			55
							227	9									
*06	2670	X	2475	-0-	-195	-0-	261	1	1996	2	Y	198	8	1			245
							218	9									
07	3007	X	2474	-0-	-533	-0-	262	1	2000	2	Y	193	370	1			68
							212	9									
08	3007	X	2439	-0-	-568	-0-	263	1	1965	2	Y	192	193	1			67
							211	9									
09	2610	X	2325	-0-	-285	-0-	255	1	1875	2	Y	177	196	1			48
							195	9									
10	2573	X	2489	-0-	-84	-0-	295	1	1981	2	Y	194	191	1			51
							213	9									

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

05	0	N	1961	-0-	1961	-0-	222	1	1673	2	Y	60	186	1			167
							66	9									
*06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	218	1	1669	2	Y	54	7	1			214
							59	9									
07	2356	X	1753	-0-	-603	-0-	197	1	1502	2	Y	49	6	1			257
							54	9									
08	2356	X	1782	-0-	-574	-0-	204	1	1523	2	Y	50	6	1			301
							55	9									
09	1890	X	1725	-0-	-165	-0-	200	1	1467	2	Y	53	190	1			164
							58	9									
10	2015	X	1865	-0-	-150	-0-	234	1	1570	2	Y	55	8	1			211
							61	9									

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

05	3038	X	1975	-0-	-1063	-0-	1657	2	318	9	Y	289	317	1			99
*06	2940	X	1842	-0-	-1098	-0-	1457	2	385	9	Y	350	348	1			101
07	2170	X	1929	-0-	-241	-0-	1586	2	343	9	Y	312	263	1			150
08	2170	X	1975	-0-	-195	-0-	1610	2	365	9	Y	332	373	1			109
09	1920	X	1769	-0-	-151	-0-	1435	2	334	9	Y	304	327	1			86
10	1984	X	1834	-0-	-150	-0-	1516	2	318	9	Y	289	202	1			173

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

05	2418	X	2506	-0-	88	-0-	267	1	2011	2	Y	207	205	1			58
							228	9									
*06	2250	X	2214	-0-	-36	-0-	236	1	1805	2	Y	157	160	1			55
							173	9									
07	2883	X	1880	-0-	-1003	-0-	199	1	1521	2	Y	145	152	1			48
							160	9									
08	2883	X	1687	-0-	-1196	-0-	177	1	1325	2	Y	168	158	1			58
							185	9									
09	2580	X	1551	-0-	-1029	-0-	162	1	1188	2	Y	183	173	1			68
							201	9									
10	2511	X	1483	-0-	-1028	-0-	155	1	1042	2	Y	260	234	1			94
							286	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	4149	-0-	398	-0-	475	1	3585	2	Y	81	77	1			51
							89	9									
*06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	429	1	3290	2	Y	78	52	1			77
							86	9									
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	493	1	3765	2	Y	76	15	1			138
							84	9									
08	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	456	1	3412	2	Y	52	15	1			175
							57	9									
09	3930	X	3655	-0-	-275	-0-	432	1	3180	2	Y	39	183	1			31
							43	9									
*10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	585	1	3938	2	Y	87	18	1			100
							96	9									

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

05	4650	X	2875	-0-	-1775	-0-	2180	2	695	9	Y	632	527	1			220
*06	5490	X	3508	-0-	-1982	-0-	2896	2	612	9	Y	556	594	1			182
07	3813	X	3041	-0-	-772	-0-	2570	2	471	9	Y	428	377	1			233
08	3813	X	3012	-0-	-801	-0-	2585	2	427	9	Y	388	445	1			176
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	2870	2	421	9	Y	383	404	1			155
*10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3079	2	431	9	Y	392	278	1			269

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

05	5301	X	5189	-0-	-112	-0-	592	1	4465	2	Y	120	123	1			36
							132	9									
*06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	583	1	4456	2	Y	140	129	1			47
							154	9									
07	6603	X	5002	-0-	-1601	-0-	566	1	4318	2	Y	107	110	1			44
							118	9									
08	6603	X	4879	-0-	-1724	-0-	556	1	4163	2	Y	145	138	1			51
							160	9									
09	5400	X	4637	-0-	-763	-0-	536	1	3943	2	Y	144	151	1			44
							158	9									
10	5332	X	4639	-0-	-693	-0-	584	1	3925	2	Y	118	123	1			39
							130	9									

MITO RESOURCES TX LLC 571941
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	500					947
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					947

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

05	6355	X	5267	-0-	-1088	-0-	5113	2	154	9	N	140					438
06	6150	X	4718	-0-	-1432	-0-	4637	2	81	9	N	74	192	1			320
07	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	4450	2	94	9	N	85					405
08	6386	X	4507	-0-	-1879	-0-	4449	2	58	9	N	53					458
09	5130	X	3187	-0-	-1943	-0-	3187	2			N	-0-					458
10	5270	X	2047	-0-	-3223	-0-	2047	2			N	-0-					458

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2207	2	96	9	N	87	238	1			106
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2415	2	141	9	N	128					234
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2127	2	78	9	N	71	184	1			121
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2311	2	132	9	N	120					241
09	2220	X	643	-0-	-1577	-0-	601	2	42	9	N	38	166	1			113
10	2294	X	1980	-0-	-314	-0-	1928	2	52	9	N	47					160

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	8152	-0-	-63	-0-	372	1	7141	2	N	581	554	1			195
							639	9									
06	7140	X	6724	-0-	-416	-0-	360	1	5958	2	N	369	369	1			195
							406	9									
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	372	1	5540	2	N	306	180	1			321
							337	9									
08	8184	X	5109	-0-	-3075	-0-	372	1	4478	2	N	235	369	1			187
							259	9									
09	7860	X	3147	-0-	-4713	-0-	360	1	2701	2	N	78					265
							86	9									
10	8153	X	445	-0-	-7708	-0-	372	1	73	9	N	66	187	1			144

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6154	-0-	-511	-0-	5877	2	277	9	N	252	188	1			168
06	6420	X	5578	-0-	-842	-0-	5359	2	219	9	N	199	187	1			180
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6421	2	234	9	N	213	190	1			203
08	6913	X	6709	-0-	-204	-0-	6447	2	262	9	N	238	191	1			250
09	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	6814	2	243	9	N	221	383	1			88
10	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	5691	2	264	9	N	240	192	1			136

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	975	2	257	9	N	234	185	1			149
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	905	2	261	9	N	237	192	1			194
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	901	2	233	9	N	212	178	1			228
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	890	2	259	9	N	235	184	1			279
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	791	2	162	9	N	147	183	1			243
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	895	2	235	9	N	214	183	1			274

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	8199	-0-	-78	-0-	7934	2	265	9	N	241	190	1			147
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7494	2	240	9	N	218	187	1			178
07	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7457	2	189	9	N	172	195	1			155
08	9765	X	7672	-0-	-2093	-0-	7470	2	202	9	N	184	186	1			153
09	8730	X	3400	-0-	-5330	-0-	3338	2	62	9	N	56					209
10	8184	X	2767	-0-	-5417	-0-	2713	2	54	9	N	49	195	1			63

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	2408	2	250	9	N	227	178	1			193
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2166	2	241	9	N	219	189	1			223
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2280	2	228	9	N	207	182	1			248
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2196	2	207	9	N	188	189	1			247
09	2550	X	2316	-0-	-234	-0-	2095	2	221	9	N	201	186	1			262
10	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	2249	2	241	9	N	219	189	1			292

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	4804	2	833	9	N	757	751	1			322
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	4424	2	794	9	N	722	767	1			277
07	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	4579	2	789	9	N	717	580	1			414
08	5859	X	5131	-0-	-728	-0-	4448	2	683	9	N	621	750	1			285
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	6264	2	763	9	N	694	560	1			419
*10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	6821	2	569	9	N	517	757	1			179

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

05	3565	X	2547	-0-	-1018	-0-	2012	2	535	9	Y	486	409	1			268
06	DLQ G-10		2056	-0-	2056	2056	1661	2	395	9	Y	359	431	1			196
07	2901	X	845	-0-	-2056	-0-	398	2	447	9	Y	406	329	1			273
08	905	X	905	-0-	-0-	-0-	465	2	440	9	Y	400	420	1			253
09	2460	X	1259	-0-	-1201	-0-	893	2	366	9	Y	333	441	1			145
10	2542	X	1408	-0-	-1134	-0-	968	2	440	9	Y	400	326	1			219

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3327	2	210	9	N	191	216	1			117
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3030	2	152	9	N	138	190	1			65
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3006	2	131	9	N	119	91	1			93
08	3844	X	3116	-0-	-728	-0-	2955	2	161	9	N	146	187	1			52
09	3660	X	2845	-0-	-815	-0-	2735	2	110	9	N	100	93	1			59
10	3534	X	2635	-0-	-899	-0-	2513	2	122	9	N	111	94	1			76

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3501	2	304	9	N	276	187	1			217
06	3600	X	3458	-0-	-142	-0-	3181	2	277	9	N	252	344	1			125
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3114	2	198	9	N	180	187	1			118
08	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	3301	2	268	9	N	244	187	1			175
09	3690	X	3570	-0-	-120	-0-	3329	2	241	9	N	219	188	1			206
10	3813	X	3000	-0-	-813	-0-	2769	2	231	9	N	210	185	1			231

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	371	2	411	9	N	374	342	1			206
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1190	2	270	9	N	245	317	1			134
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1306	2	309	9	N	281	226	1			189
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1352	2	305	9	N	277	291	1			175
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1250	2	253	9	N	230	305	1			100
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1094	2	306	9	N	278	226	1			152

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

05	4837	X	2667	-0-	-2170	-0-	2549	2	118	9	N	107					222
06	2580	X	2406	-0-	-174	-0-	2290	2	116	9	N	105	189	1			138
07	2666	X	2587	-0-	-79	-0-	2477	2	110	9	N	100					238
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2700	2	128	9	N	116	193	1			161
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3453	2	169	9	N	154	186	1			129
10	2666	X	1582	-0-	-1084	-0-	1538	2	44	9	N	40					169

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	328	1	710	2	N	157					276
						173	9									
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	324	1	707	2	N	174	185	1			265
						191	9									
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	335	1	680	2	N	159	191	1			233
						175	9									
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	335	1	696	2	N	163	188	1			208
						179	9									
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	324	1	622	2	N	157	187	1			178
						173	9									
*10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	335	1	1124	2	N	147	177	1			148
						162	9									

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

05	4123 X	3683	-0-	-440	-0-	3541	2	142	9	N	129	179	1			121
06	3990 X	33	-0-	-3957	-0-	33	2			N	-0-					121
07	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4764	2	216	9	N	196					317
08	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-	195	1	1	5	121
09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4334	2	106	9	N	96					217
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	66	176	1			107

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

05	5425 X	5032	-0-	-393	-0-	4984	2	48	9	N	44	177	1			105
06	5010 X	4877	-0-	-133	-0-	4830	2	47	9	N	43					148
07	5487 X	5086	-0-	-401	-0-	5036	2	50	9	N	45					193
08	5487 X	4992	-0-	-495	-0-	4946	2	46	9	N	42					235
09	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					235
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					235

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	726	2	32	9	N	29					72
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	567	2	9	9	N	8					80
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	568	2	14	9	N	13					93
08	682	N	535	-0-	-147	-0-	524	2	11	9	N	10					103
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					103
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					103

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

05	1116	N	940	-0-	-176	-0-	932	2	8	9	N	7					232
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	940	2	12	9	N	11					243
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	963	2	8	9	N	7					250
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2	192	1			60
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					60
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					60

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	7397	2	823	9	N	748	759	1			242
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7171	2	807	9	N	734	738	1			238
07	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	7517	2	807	9	N	734	749	1			223
08	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	7426	2	776	9	N	705	758	1			170
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					170
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					170

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

05	5580	X	5520	-0-	-60	-0-	5465	2	55	9	N	50					132
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6061	2	64	9	N	58					190
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5994	2	75	9	N	68	181	1			77
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5613	2	58	9	N	53					130
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					130
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					130

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

05	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	16594	2	780	9	N	709	549	1			320
06	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16156	2	739	9	N	672	729	1			263
07	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	15948	2	661	9	N	601	566	1			298
08	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	15699	2	818	9	N	744	750	1			292
09	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					292
10	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					292

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	536	-0-	-952	-0-	128	2	408	9	N	371	358	1			200
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	41	2	325	9	N	295	357	1			138
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	289	185	1			242
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	189	189	1			242
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					242
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	7947	2	352	9	N	320	378	1			165
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7267	2	356	9	N	324	362	1			127
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8283	2	354	9	N	322	187	1			262
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	7764	2	344	9	N	313	375	1			200
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					200
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					200

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7142	2	119	9	N	108					215
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7150	2	145	9	N	132	180	1			167
07	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7720	2	114	9	N	104	179	1			92
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7218	2	122	9	N	111					203
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					203
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					203

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					156
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4604	2	84	9	N	76					232
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1248	2	56	9	N	51					104
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	920	2	50	9	N	45					149
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1090	2	58	9	N	53					202
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	626	2	47	9	N	43	175	1			70
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	812	2	76	9	N	69					139
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1490	2	92	9	N	84	190	1			194
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2145	2	84	9	N	76					270
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2393	2	90	9	N	82	182	1			170
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2185	2	106	9	N	96					266
*09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2168	2	133	9	N	121					387
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	1186	-0-	-2162	-0-	1117	2	69	9	N	63					254
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2922	2	135	9	N	123	191	1			186
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3146	2	157	9	N	143	179	1			150
08	2635	X	2143	-0-	-492	-0-	2059	2	84	9	N	76					226
*09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2523	2	127	9	N	115	172	1			169
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					169

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					609
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	2	64	9	N	58	187	1			480
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	2	34	9	N	31					511
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	172	1			503
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	673	2	296	9	N	269	194	1			578
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					578

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3799	-0-	-76	-0-	3416	2	383	9	N	348	192	1			415
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3450	2	336	9	N	305	381	1			339
07	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3380	2	342	9	N	311	182	1			468
08	3875	X	3239	-0-	-636	-0-	2897	2	342	9	N	311					779
09	3750	X	3093	-0-	-657	-0-	2784	2	309	9	N	281	562	1			498
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					498

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6006	2	151	9	N	137	193	1			299
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5642	2	174	9	N	158	191	1			266
07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5837	2	114	9	N	104	183	1			187
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5570	2	138	9	N	125					312
*09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5302	2	103	9	N	94	196	1			210
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					210

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	516	2	41	9	N	37					188
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	75	2	40	9	N	36					224
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	50	2	20	9	N	18					242
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	2	26	9	N	24	176	1			90
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	62	2	28	9	N	25					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	5923	2	224	9	N	204	193	1			337
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5112	2	208	9	N	189	184	1			342
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4534	2	165	9	N	150	189	1			303
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3562	2	248	9	N	225	374	1			154
*09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4785	2	415	9	N	377	171	1			360
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					360

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

05	2883	X	1345	-0-	-1538	-0-	1345	2			N	-0-					149
06	2580	X	1324	-0-	-1256	-0-	1324	2			N	-0-					149
07	1550	X	1063	-0-	-487	-0-	1063	2			N	-0-					149
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					149
09	1290	X	962	-0-	-328	-0-	962	2			N	-0-					149
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					149

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	169	1			323
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					389
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	375	1			264
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1231	2	237	9	N	215	366	1			113
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	978	2	237	9	N	215					328
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5929	2	80	9	N	73					256
06	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	3147	2	94	9	N	85					341
07	3503	X	3071	-0-	-432	-0-	2992	2	79	9	N	72	187	1			226
08	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	2698	2	94	9	N	85	184	1			127
09	3390	X	2622	-0-	-768	-0-	2530	2	92	9	N	84					211
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					211

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5058	2	45	9	N	41					235
06	3870	X	3296	-0-	-574	-0-	3252	2	44	9	N	40					275
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6199	2	307	9	N	279	190	1			364
08	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6226	2	320	9	N	291	189	1			466
*09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5050	2	303	9	N	275	364	1			377
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					377

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	3216	2	84	9	N	76					374
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3570	2	264	9	N	240					614
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3718	2	3	9	N	3	192	1			425
08	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	3533	2	77	9	N	70					495
09	3540	X	3425	-0-	-115	-0-	3347	2	78	9	N	71					566
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					566

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	662	2	46	9	N	42					331
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	586	2	56	9	N	51					382
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	561	2	42	9	N	38					420
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	313	2	48	9	N	44	183	1			281
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	213	2	48	9	N	44					325
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					325

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

05	3100	N	3394	-0-	294	1042	3296	2	98	9	N	89					310
06	3000	N	2947	-0-	-53	989	2847	2	100	9	N	91	180	1			221
07	3976	X	2987	-0-	-989	-0-	2911	2	76	9	N	69					290
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3350	2	100	9	N	91	170	1			211
*09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3407	2	130	9	N	118	184	1			145
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					145

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	5339	2	917	9	N	834	1314	1			314
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	4904	2	623	9	N	566	571	1			309
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5076	2	729	9	N	663	734	1			238
08	4278	X	4221	-0-	-57	-0-	3505	2	716	9	N	651	366	1			523
09	4140	X	3998	-0-	-142	-0-	3307	2	691	9	N	628	923	1			228
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					228

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

05	5611	X	5366	-0-	-245	-0-	5171	2	195	9	N	177	189	1			394
06	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6543	2	360	9	N	327	192	1			529
07	7874	X	4529	-0-	-3345	-0-	4275	2	254	9	N	231	190	1			570
08	7874	X	5424	-0-	-2450	-0-	5239	2	185	9	N	168	192	1			546
*09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	6900	2	508	9	N	462	557	1			451
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					451

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2990	2	112	9	N	102	186	1			311
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3246	2	113	9	N	103	190	1			224
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3984	2	72	9	N	65					289
08	2666	X	1719	-0-	-947	-0-	1652	2	67	9	N	61					350
09	3000	X	2644	-0-	-356	-0-	2558	2	86	9	N	78	189	1			239
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					239

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

05	4898	X	2576	-0-	-2322	-0-	2529	2	47	9	N	43					315
06	4740	X	2982	-0-	-1758	-0-	2928	2	54	9	N	49					364
07	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	3328	2	90	9	N	82	187	1			259
08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2567	2	32	9	N	29					288
*09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2967	2	112	9	N	102	192	1			198
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					198

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					330
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	67					397
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1642	2	240	9	N	218					615
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3217	2	392	9	N	356	555	1			416
*09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2824	2	289	9	N	263	363	1			316
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	1698	-0-	-2673	-0-	1603	2	95	9	N	86					428
06	4230	X	1103	-0-	-3127	-0-	1018	2	85	9	N	77	175	1			330
07	3782	X	1567	-0-	-2215	-0-	1422	2	145	9	N	132	182	1			280
08	3782	X	1648	-0-	-2134	-0-	1481	2	167	9	N	152					432
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	20	191	1			261
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					261

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	2792	2	114	9	N	104					423
06	2910	X	1916	-0-	-994	-0-	1860	2	56	9	N	51	184	1			290
07	3131	X	1742	-0-	-1389	-0-	1706	2	36	9	N	33					323
08	3131	X	967	-0-	-2164	-0-	902	2	65	9	N	59					382
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	28					410
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					410

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					118
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					118
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					118
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					118
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	147	2	45	9	N	41					159
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	33	-0-	-2757	-0-	8	2	25	9	N	23					112
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2641	2	180	9	N	164					276
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2796	2	262	9	N	238	349	1			165
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2673	2	226	9	N	205	172	1			198
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1874	2	125	9	N	114					312
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2535	-0-	-503	-0-	2227	2	308	9	N	280	191	1			345
06	2940	X	2771	-0-	-169	-0-	2479	2	292	9	N	265	192	1			418
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3216	2	396	9	N	360	390	1			388
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2080	2	341	9	N	310	384	1			314
*09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2437	2	359	9	N	326	359	1			281
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					281

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3732	2	271	9	N	246	378	1			221
06	3240	X	2183	-0-	-1057	-0-	2075	2	108	9	N	98	182	1			137
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4578	2	233	9	N	212					349
08	4557	X	4263	-0-	-294	-0-	4051	2	212	9	N	193	193	1			349
09	3870	X	2939	-0-	-931	-0-	2764	2	175	9	N	159	382	1			126
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					126

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					398
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	1406	2	832	9	N	756	754	1			400
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	1589	2	626	9	N	569	361	1			608
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	1561	2	703	9	N	639	895	1			352
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1508	2	649	9	N	590	568	1			374
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					374

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1577	2	41	9	N	37					172
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	802	2	8	9	N	7					179
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1179	2	55	9	N	50					229
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5829	2	58	9	N	53	193	1			148
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3923	2	87	9	N	79					227
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4269	2	142	9	N	129	188	1			168
08	6107	X	1635	-0-	-4472	-0-	1635	2			N	-0-					168
09	5910	X	1846	-0-	-4064	-0-	1824	2	22	9	N	20					188
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					188

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	2785	2	294	9	N	267	192	1			264
06	3330	X	1328	-0-	-2002	-0-	1110	2	218	9	N	198	184	1			278
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2464	2	223	9	N	203	184	1			297
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	3868	2	458	9	N	416	364	1			349
09	2970	X	1954	-0-	-1016	-0-	1831	2	123	9	N	112	190	1			271
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					271

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					307
06	3750	X	67	-0-	-3683	-0-	61	2	6	9	N	5					312
07	4092	X	749	-0-	-3343	-0-	739	2	10	9	N	9					321
08	4092	X	274	-0-	-3818	-0-	40	2	234	9	N	213	176	1			358
*09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					358
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					358

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	6925	2	176	9	N	160					399
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6086	2	145	9	N	132	190	1			341
07	8959	X	6925	-0-	-2034	-0-	6757	2	168	9	N	153	188	1			306
08	8959	X	7110	-0-	-1849	-0-	6950	2	160	9	N	145	186	1			265
09	7350	X	5385	-0-	-1965	-0-	5277	2	108	9	N	98	180	1			183
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					183

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534

05	5580	X	4950	-0-	-630	-0-	4727	2	223	9	N	203	192	1			371
06	5400	X	4766	-0-	-634	-0-	4517	2	249	9	N	226	192	1			405
07	5487	X	4879	-0-	-608	-0-	4624	2	255	9	N	232	355	1			282
08	5487	X	4913	-0-	-574	-0-	4658	2	255	9	N	232	195	1			319
09	4890	X	4773	-0-	-117	-0-	4468	2	305	9	N	277	183	1			413
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					413

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

05	3875	X	3416	-0-	-459	-0-	3228	2	188	9	N	171	189	1			186
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4254	2	271	9	N	246	183	1			249
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4134	2	231	9	N	210	182	1			277
08	3875	X	3087	-0-	-788	-0-	2908	2	179	9	N	163	191	1			249
09	3300	X	2947	-0-	-353	-0-	2773	2	174	9	N	158	191	1			216
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					216

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

05	2108	X	2068	-0-	-40	-0-	1897	2	171	9	N	155					314
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3845	2	168	9	N	153	188	1			279
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4621	2	215	9	N	195	160	1			314
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4827	2	273	9	N	248	169	1			393
*09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4574	2	259	9	N	235	183	1			445
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					445

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	3893	2	338	9	N	307	538	1			107
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2591	2	144	9	N	131					238
07	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	3107	2	131	9	N	119	200	1			157
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3525	2	182	9	N	165	180	1			142
09	4020	X	3413	-0-	-607	-0-	3225	2	188	9	N	171					313
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					313

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	191	1			278
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					405
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	188	1			347
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	179	1			303
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	189	1			212
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3066	2	411	9	N	374	369	1			287
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3029	2	257	9	N	234	368	1			153
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3272	2	294	9	N	267	182	1			238
08	3193	X	2241	-0-	-952	-0-	2037	2	204	9	N	185	191	1			232
09	3090	X	2274	-0-	-816	-0-	2032	2	242	9	N	220	190	1			262
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					262

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	1319	-0-	-2866	-0-	1139	2	180	9	N	164	190	1			175
06	4050	X	1599	-0-	-2451	-0-	1502	2	97	9	N	88					263
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4264	2	199	9	N	181					444
08	4185	X	3470	-0-	-715	-0-	3042	2	428	9	N	389	554	1			279
09	3240	X	2448	-0-	-792	-0-	2129	2	319	9	N	290	329	1			240
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					240

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

05	6448	X	1251	-0-	-5197	-0-	1239	2	12	9	N	11					173
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4372	2	48	9	N	44					217
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3699	2	2	9	N	2					219
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3981	2	2	9	N	2					221
*09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4292	2	58	9	N	53					274
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					274

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2400	2	199	9	N	181					262
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2516	2	187	9	N	170	191	1			241
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2609	2	182	9	N	165	188	1			218
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2577	2	173	9	N	157					375
*09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2402	2	363	9	N	330	370	1			335
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					335

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	2976	2	294	9	N	267	194	1			364
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2340	2	213	9	N	194	192	1			366
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4072	2	255	9	N	232	163	1			435
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	3789	2	483	9	N	439	364	1			510
*09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3805	2	81	9	N	74	192	1			392
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					392

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4769	2	293	9	N	266	395	1			355
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5300	2	319	9	N	290					645
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4900	2	226	9	N	205	389	1			461
08	3348	X	2227	-0-	-1121	-0-	2125	2	102	9	N	93	204	1			350
09	3240	X	3185	-0-	-55	-0-	3121	2	64	9	N	58					408
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					408

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1089	2	216	9	N	196	192	1			533
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1805	2	176	9	N	160					693
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2723	2	171	9	N	155	379	1			469
08	3100	N	4200	-0-	1100	1100	4037	2	163	9	N	148	370	1			247
*09	3000	N	2103	-0-	-897	203	2053	2	50	9	N	45					292
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					292

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

05	3100	N	3104	-0-	4	4	2873	2	231	9	N	210	193	1			258
06	2765	N	2761	-0-	-4	-0-	2567	2	194	9	N	176	193	1			241
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2121	2	202	9	N	184	205	1			220
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2168	2	179	9	N	163	205	1			178
*09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2088	2	154	9	N	140	194	1			124
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3830	2	449	9	N	408	196	1			561
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3289	2	381	9	N	346	396	1			511
07	3751	X	3220	-0-	-531	-0-	3123	2	97	9	N	88	194	1			405
08	3751	X	3211	-0-	-540	-0-	3143	2	68	9	N	62	206	1			261
09	3630	X	3402	-0-	-228	-0-	2931	2	471	9	N	428	183	1			506
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					506

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	689	2	234	9	N	213	199	1			320
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	639	2	122	9	N	111	191	1			240
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	175	2	21	9	N	19					259
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	309	2	103	9	N	94	205	1			148
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1341	2	223	9	N	203					351
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

05	3100	N	2927	-0-	-173	133	2788	2	139	9	N	126					560
06	2953	N	2820	-0-	-133	-0-	2721	2	99	9	N	90					650
07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1386	2	80	9	N	73	204	1			519
08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1525	2	59	9	N	54	188	1			385
*09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					385
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					385

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4129	2	107	9	N	97	195	1			340
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	215	198	1			357
07	3317	X	2410	-0-	-907	-0-	2310	2	100	9	N	91	318	1			130
08	3317	X	67	-0-	-3250	-0-	67	2			N	-0-					130
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					130
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					130

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

05	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1738	2	30	9	N	27					405
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	978	2	37	9	N	34					439
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	457	2	92	9	N	84					523
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	184	1			339
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	2	171	9	N	155	192	1			302
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5600	-0-	-197	-0-	5445	2	155	9	N	141	193	1			107
06	5340	X	4081	-0-	-1259	-0-	3872	2	209	9	N	190	196	1			101
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5485	2	106	9	N	96					197
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4420	2	163	9	N	148	206	1			139
09	5430	X	4708	-0-	-722	-0-	4574	2	134	9	N	122					261
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					261

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	156	2	282	9	N	256					581
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	415	2	640	9	N	582	745	1			418
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	331	2	455	9	N	414	351	1			481
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	394	2	532	9	N	484	547	1			418
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	344	2	410	9	N	373	352	1			439
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					439

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	948	2	263	9	N	239					332
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1521	2	138	9	N	125					457
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					457

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

05	3100	N	3679	-0-	579	579	3623	2	56	9	N	51	199	1			328
06	2926	N	2347	-0-	-579	-0-	2345	2	2	9	N	2					330
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	N	5					335
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2130	2	21	9	N	19	20	1			334
09	2460	X	2288	-0-	-172	-0-	2288	2			N	-0-					334
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					334

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23602	22824	1			778
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9828	9931	1			675
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					675

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	31	1	1743	2	N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

05	T. A.		6	-0-	6	137	6	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

05	10478	X	4024	-0-	-6454	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
06	9000	X	8050	-0-	-950	-0-	8050	2			Y	-0-					-0-
07	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			Y	-0-					-0-
08	9300	X	8025	-0-	-1275	-0-	8025	2			Y	-0-					-0-
09	8040	X	3739	-0-	-4301	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
10	9300	X	3201	-0-	-6099	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

05	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	18416	2			Y	-0-					-0-
06	15720	X	14595	-0-	-1125	-0-	14595	2			Y	-0-					-0-
07	16244	X	13653	-0-	-2591	-0-	13653	2			Y	-0-					-0-
08	16244	X	10342	-0-	-5902	-0-	10342	2			Y	-0-					-0-
09	15720	X	14158	-0-	-1562	-0-	14158	2			Y	-0-					-0-
*10	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	17865	2			Y	-0-					-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

05	26311	X	26311	-0-	-0-	-0-	26311	2			Y	-0-					-0-
06	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	26232	2			Y	-0-					-0-
07	23250	X	22142	-0-	-1108	-0-	22142	2			Y	-0-					-0-
08	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	23875	2			Y	-0-					-0-
09	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2			Y	-0-					-0-
*10	25252	X	25252	-0-	-0-	-0-	25252	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

05	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			Y	-0-					-0-
06	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	14981	2			Y	-0-					-0-
07	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2			Y	-0-					-0-
08	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	19534	2			Y	-0-					-0-
09	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	18827	2			Y	-0-					-0-
*10	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	19195	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

05	11408 X	9841	-0-	-1567	-0-	9841	2			Y	-0-			-0-
06	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			Y	-0-			-0-
07	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			Y	-0-			-0-
08	9300 X	9094	-0-	-206	-0-	9094	2			Y	-0-			-0-
09	9000 X	8486	-0-	-514	-0-	8486	2			Y	-0-			-0-
10	9300 X	7450	-0-	-1850	-0-	7450	2			Y	-0-			-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

05	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	179	1	9739	2	Y	-0-			-0-
06	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	48	1	9251	2	Y	-0-			-0-
07	8990 X	8821	-0-	-169	-0-	144	1	8677	2	Y	-0-			-0-
08	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	112	1	9460	2	Y	-0-			-0-
09	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			Y	-0-			-0-
10	8990 X	8906	-0-	-84	-0-	2	1	8904	2	Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2463	2	8	9	N	7			66
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			66
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			66
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			66
*09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619 #	4587	-0-	-32	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
06	4744	4562	-0-	-182	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
07	4858	4692	-0-	-166	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
08	4526	4389	-0-	-137	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
09	4760	4570	-0-	-190	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
10	4526	4453	-0-	-73	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22397 R	22397	-0-	-0-	-0-	22397	2			Y	-0-					-0-
06	24100	22520	-0-	-1580	-0-	22520	2			Y	-0-					-0-
07	21638	21143	-0-	-495	-0-	21143	2			Y	-0-					-0-
08	23362	22500	-0-	-862	-0-	22500	2			Y	-0-					-0-
09	20940	20350	-0-	-590	-0-	20350	2			Y	-0-					-0-
*10	22206	21922	-0-	-284	-0-	21922	2			Y	-0-					-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	33	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	75	1			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	3	2	9	Y	2	79	1			23
06	1260 N	966	-0-	-294	-0-	941	3	25	9	Y	23	23	1			23
07	1426 N	901	-0-	-525	-0-	870	3	31	9	Y	28	23	1			28
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	858	3	25	9	Y	23	23	1			28
09	960 N	833	-0-	-127	-0-	808	3	25	9	Y	23	23	1			28
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					28

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					25
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	3			N	-0-					25
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					25
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					25
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					25
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					25

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

05	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					25
06	3600 X	2568	-0-	-1032	-0-	2568	3			N	-0-					25
07	3720 X	2479	-0-	-1241	-0-	2479	3			N	-0-					25
08	3379 X	2280	-0-	-1099	-0-	2280	3			N	-0-					25
09	2760 X	2263	-0-	-497	-0-	2263	3			N	-0-					25
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					25

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					40
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					40
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					40
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					40
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					40
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					40

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					53
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					53
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					53
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					53
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					53
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					53

ROB WELL #: 2 RRCID -> 175847 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12750 - 12775

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURITA WELL #: 1 RRCID -> 178005 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 12366

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					32
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					32
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					32
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					32
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					32
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					32

CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3780	3	3	9	Y	3	70	1			33
06	3330	X	3293	-0-	-37	-0-	3293	3			Y	-0-					33
07	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	3319	3	9	9	Y	8					41
08	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	3307	3	6	9	Y	5					46
09	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	3139	3	8	9	Y	7					53
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					53

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					120
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					120
*10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					120

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			33
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			33
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			492
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-	432	7	60
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			201
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			201
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			201
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			201
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			201
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105					N	-0-				107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105					N	-0-				107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105					N	-0-				107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105					N	25				132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105					N	-0-				132
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105					N	NO RPT				132

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	31	1	2489	2	N	-0-					25
06	2340 N	2238	-0-	-102	-0-	30	1	2191	2	N	15					40
						17	9									
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	31	1	2444	2	N	-0-					40
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	31	1	2386	2	N	5					45
						6	9									
09	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	28	1	2038	2	N	-0-					45
*10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	31	1	2440	2	N	6					51
						7	9									

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	31	1	958	2	N	-0-					63
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	29	1	1140	2	N	37					100
						41	9									
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	685	2	N	-0-					100
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	2	N	-0-					100
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	28	1	1066	2	N	-0-					100
*10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1103	2	N	-0-					100

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	8	1	589	2	N	-0-					92
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	9	1	547	2	N	-0-					92
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	8	1	564	2	N	-0-					92
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	8	1	565	2	N	-0-					92
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	9	1	552	2	N	-0-					92
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	8	1	586	2	N	-0-					92

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	586	-0-	-809	-0-	44	1	542	2	N	-0-					154
06	1320	N	415	-0-	-905	-0-	26	1	389	2	N	-0-					154
07	1519	N	576	-0-	-943	-0-	33	1	543	2	N	-0-					154
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	25	1	710	2	N	-0-					154
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	N	46					200
							51	9									
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	35	1	907	2	N	2	94	1			108
							2	9									

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					118
06	1590 N	1269	-0-	-321	-0-	1269	2			Y	-0-	6	7			112
07	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1251	2	1	9	Y	1					113
08	1333 N	1157	-0-	-176	-0-	1149	2	8	9	Y	7					120
09	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1132	2	9	9	Y	8					128
*10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1205	2	8	9	Y	7					135

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					57
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					57
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2031	2	31	9	N	28					85
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1986	2	24	9	N	22					107
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1973	2	13	9	N	12					119
*10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1986	2	8	9	N	7					126

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					65
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					65
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					65
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	38					103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-					218
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	-0-					218
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					218
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	14	1	2	2	N	-0-					218
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					218
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					218

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	62	1	4150	2	N	49					321
						54	9									
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	60	1	3980	2	N	25	199	1			147
						28	9									
07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	62	1	4071	2	N	25					172
						28	9									
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	62	1	4064	2	N	49					221
						54	9									
09	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	58	1	3911	2	N	18	183	1			56
						20	9									
*10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	62	1	3933	2	N	28					84
						31	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3040	-0-	40	40	3040	2			N	-0-					-0-
07	2905	X	2865	-0-	-40	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
*10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					43
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					228
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					228
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4418	2	1	9	N	1					229
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7456	2	15	9	N	14					243
*09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					243
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-	187	1			676
06	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					676
07	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7336	2	20	9	N	18					694
08	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7956	2	13	9	N	12					706
09	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					706
*10	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					706

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					2
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					2
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

05	3472 X	609	-0-	-2863	-0-	609	2		N	-0-			74
06	1230 X	963	-0-	-267	-0-	963	2		N	-0-			74
07	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			74
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			74
*09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			74
10	1457 X	1062	-0-	-395	-0-	1062	2		N	-0-			74

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
06	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
07	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
08	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
09	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
10	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS 049748
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	372	N	20	-0-	-352	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

05	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	197	-0-	-193	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

05	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	159	-0-	-1205	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	911	-0-	-409	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	171	-0-	-294	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	450	N	161	-0-	-289	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	190	-0-	-1577	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	810	-0-	-630	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	879	-0-	-733	-0-	879	2			N	-0-					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

05	0	N	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

05	62	N	386	-0-	324	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

05	31	N	269	-0-	238	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482

HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

05	2	N	20	-0-	18	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

05	13	N	115	-0-	102	-0-	115	2	N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2	N	-0-			-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

05	0	N	261	-0-	261	-0-	261	2	N	-0-			-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2	N	-0-			-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

05	62	N	192	-0-	130	-0-	192	2	N	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2	N	-0-			-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	45	-0-	40	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

05	3	N	27	-0-	24	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	15	-0-	13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	329	-0-	298	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	243	-0-	212	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	17	-0-	15	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	66	-0-	58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	637	-0-	203	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	660	N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WOMBLE					WELL #: 507	RRCID -> 171344	COMPL. DATE 09/12/1998				TOTAL DEPTH 3553		PERF. 3065 - 3080				
05	0	N	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
MCNUTT					WELL #: 4066	RRCID -> 171415	COMPL. DATE 07/27/1998				TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3026 - 3040				
05	31	N	292	-0-	261	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
CUNNINGHAM					WELL #: 408	RRCID -> 171568	COMPL. DATE 10/16/1998				TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3090 - 3134				
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FISHER					WELL #: 202	RRCID -> 171593	COMPL. DATE 10/12/1998				TOTAL DEPTH 3506		PERF. 3000 - 3058				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCNUTT					WELL #: 5066	RRCID -> 171714	COMPL. DATE 10/28/1998				TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3040 - 3060				
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOMBLE					WELL #: 607	RRCID -> 172126	COMPL. DATE 10/21/1998				TOTAL DEPTH 3530		PERF. 3066 - 3084				
05	3	N	29	-0-	26	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
MCNUTT					WELL #: 6066	RRCID -> 172127	COMPL. DATE 10/08/1998				TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3003 - 3020				
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

05	31	N	215	-0-	184	-0-	215	2		N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

05	11	N	93	-0-	82	-0-	93	2		N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

05	31	N	185	-0-	154	-0-	185	2		N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2		N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

05	4	N	38	-0-	34	-0-	38	2		N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	93	-0-	82	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

05	2	N	13	-0-	11	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-		-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-		-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		16
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-		16
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		16
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		16
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		16
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		16

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	728	-0-	-622	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6702	-0-	3702	3702	6702	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1677	-0-	-1423	2279	1677	2			N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	390	N	194	-0-	-196	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4193	-0-	1193	1193	4193	2			N	-0-					-0-
*10	2242	N	1049	-0-	-1193	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	137	-0-	137	148	137	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	206	-0-	206	354	206	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	577	-0-	577	931	577	2			N	-0-					-0-
*10	1079 X	148	-0-	-931	-0-	148	2			N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4	4	1			1
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	124	2	2	9	N	2	2	1			1
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1	1	1			1
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3	3	1			1
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	913	2	3	9	N	3	3	1			1
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3	3	1			1

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

05	3069 X	2980	-0-	-89	-0-	31	1	2949	2	N	-0-			95
06	2970 X	2848	-0-	-122	-0-	30	1	2818	2	N	-0-			95
07	3069 X	2957	-0-	-112	-0-	31	1	2926	2	N	-0-			95
08	3069 X	2940	-0-	-129	-0-	31	1	2909	2	N	-0-			95
09	2940 X	2824	-0-	-116	-0-	30	1	2794	2	N	-0-			95
10	2976 X	2886	-0-	-90	-0-	31	1	2855	2	N	-0-			95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			26
06	1470 N	1308	-0-	-162	-0-	1308	2			N	-0-			26
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-			26
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			26
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			26
*10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			26

CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

05	4898 X	2845	-0-	-2053	-0-	2845	2			N	-0-			50
06	3990 X	3584	-0-	-406	-0-	3584	2			N	-0-			50
07	3875 X	3796	-0-	-79	-0-	3796	2			N	-0-			50
08	3875 X	3127	-0-	-748	-0-	3127	2			N	-0-			50
09	3750 X	3097	-0-	-653	-0-	3097	2			N	-0-			50
10	3782 X	2658	-0-	-1124	-0-	2658	2			N	-0-			50

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120

05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	N	-0-			21
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	2	N	-0-			21
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	62	1	165	2	N	-0-			21
08	372 N	273	-0-	-99	-0-	62	1	211	2	N	-0-			21
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	54	1	208	2	N	-0-			21
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	2	N	-0-			21

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1652	2	201	9	N	183	167	1			101
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1475	2	245	9	N	223	164	1			160
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1876	2	187	9	N	170	173	1			157
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1849	2	275	9	N	250	344	1			63
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1725	2	224	9	N	204	171	1			96
*10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1754	2	255	9	N	232	173	1			155

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

05	496	N	460	-0-	-36	-0-	451	2	9	9	N	8					98
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					98
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					98
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	433	2	13	9	N	12					110
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					110
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	376	2	4	9	N	4					114

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	87	2	34	9	N	31					94
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1033	2	125	9	N	114	164	1			44
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1020	2	87	9	N	79					123
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	813	2	68	9	N	62	173	1			12
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	719	2	63	9	N	57					69
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	722	2	59	9	N	54					123

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-					162
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	30	1	52	2	N	-0-					162
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	31	1	51	2	N	-0-					162
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	31	1	51	2	N	-0-					162
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	30	1	52	2	N	-0-					162
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	2	N	-0-					162

MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					236
06	180	N	41	-0-	-139	-0-	24	1	17	2	N	-0-					236
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	31	1	18	2	N	-0-					236
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					236
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					236
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	2	N	-0-					236

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	31	1	2663	2	N	36					267
							40	9									
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	30	1	2501	2	N	20	182	1			105
							22	9									
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	31	1	2678	2	N	29					134
							32	9									
08	3100	N	3103	-0-	3	3	31	1	3025	2	N	43					177
							47	9									
09	2908	N	2905	-0-	-3	-0-	30	1	2851	2	N	22					199
							24	9									
*10	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	31	1	2965	2	N	28					227
							31	9									

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	-0-			-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	60	1	268	2	N	-0-			-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	62	1	278	2	N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	62	1	282	2	N	-0-			-0-
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	48	1	223	2	N	-0-			-0-
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	52	1	227	2	N	-0-			-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

05	558 N	484	-0-	-74	-0-	56	1	428	2	N	-0-			90
06	540 N	402	-0-	-138	-0-	48	1	354	2	N	-0-			90
07	527 N	392	-0-	-135	-0-	62	1	330	2	N	-0-			90
08	496 N	376	-0-	-120	-0-	62	1	314	2	N	-0-			90
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	56	1	249	2	N	-0-			90
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	52	1	349	2	N	-0-			90

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			41
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			41
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			41
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			41
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			41

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	418	-0-	418	418	418	2		N	-0-			21
10	14B2 EXT	432	-0-	432	850	432	2		N	-0-			21

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			10
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			10
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			10
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			10
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			10
*10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

05	T. A.	455	-0-	455	3697	455	2		N	-0-			20
06	4229 X	532	-0-	-3697	-0-	532	2		N	-0-			20
07	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			20
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			20
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			20
*10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					N	76	155	1			68
06	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-	178	1			58
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3296	2	337	9	N	306	364	1			-0-
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3688	2	447	9	N	406	290	1			116
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3786	2	264	9	N	240	197	1			159
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2792	2	191	9	N	174	186	1			147
*10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3223	2	205	9	N	186	179	1			154

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2907	2	125	9	N	114	181	1			237
06	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	2740	2	161	9	N	146	179	1			204
07	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	2772	2	80	9	N	73	142	1			135
08	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2691	2	144	9	N	131					266
09	2910	X	2654	-0-	-256	-0-	2516	2	138	9	N	125	179	1			212
10	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	2476	2	86	9	N	78	178	1			112

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					52
08	14B2 EXT		984	-0-	984	984	984	2			N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	984					N	-0-					52
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	984					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			93
08	713 N	527	-0-	-186	-0-	527	2	N	-0-			93
*09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			93
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	62	1	1664	2	N	-0-					37
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	60	1	1629	2	N	-0-					37
07	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	62	1	1608	2	N	-0-					37
08	1736 N	1290	-0-	-446	-0-	40	1	1250	2	N	-0-					37
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	60	1	1701	2	N	-0-					37
*10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	62	1	1705	2	N	-0-					37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	868 R	868	-0-	-0-	-0-	848	2	20	9	N	18					18
*01	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					18
*02	535 R	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2					20
*03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					20
*04	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					20
*05	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					20
*06	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					20
*07	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					20
*08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					20
*09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					20
*10	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					20

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	31	1	940	2	N	-0-					72
06	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	30	1	868	2	N	15					87
							17	9									
07	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	30	1	832	2	N	8					95
							9	9									
08	899	N	821	-0-	-78 B	-0-	31	1	790	2	N	-0-					95
09	870	N	708	-0-	-162 B	-0-	30	1	678	2	N	-0-					95
10	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	31	1	732	2	N	-0-					95

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

05	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					105
06	1140	N	1049	-0-	-91 B	-0-	1049	3			N	-0-					105
07	1178	N	1024	-0-	-154 B	-0-	1024	3			N	-0-					105
08	1054	N	1001	-0-	-53 B	-0-	1001	3			N	-0-					105
09	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					105
*10	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					105

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

05	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	3993	3	9	9	N	8					136
06	3870	X	3678	-0-	-192 B	-0-	3671	3	7	9	N	6	84	1			58
07	4061	X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	6					64
08	4094	X	4094	-0-	-0- B	-0-	4093	3	1	9	N	1					65
09	3930	X	3443	-0-	-487 B	-0-	3439	3	4	9	N	4					69
10	3999	X	3443	-0-	-556 B	-0-	3436	3	7	9	N	6					75

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	445	3	3	9	N	3					78
06	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	458	3	8	9	N	7					85
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	459	3	6	9	N	5					90
08	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	442	3	4	9	N	4					94
09	480	N	431	-0-	-49 B	-0-	424	3	7	9	N	6					100
*10	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	458	3	8	9	N	7					107

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					15
10	14B2 EXT		2060	-0-	2060	2105	2039	2	21	9	Y	19					34

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	727	-0-	-17 B	-0-	727	2			N	-0-					105
06	720	N	579	-0-	-141 B	-0-	579	2			N	-0-					105
07	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					105
08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					105
09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					105
*10	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					105

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

05	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
09	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
*10	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-

ELMORE WELL #: 2024 RRCID -> 248234 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

05	806	N	780	-0-	-26 B	-0-	769	2	11	9	N	10					95
06	810	N	754	-0-	-56 B	-0-	732	2	22	9	N	20					115
07	806	N	751	-0-	-55 B	-0-	741	2	10	9	N	9					124
08	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	740	2	18	9	N	16					140
09	750	N	728	-0-	-22 B	-0-	717	2	11	9	N	10					150
10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	727	2	17	9	N	15	162	1			3

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

05	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	976	2	26	9	N	24	181	1			-0-
06	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	837	N	557	-0-	-280 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*10	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
06	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					30
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					30
08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
*10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	297	2	2	9	N	2					32

WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: RRCID -> 204791 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12026 - 12566

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015

REED WELL #: RRCID -> 205006 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12289 - 12749

05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014

MILLER WELL #: RRCID -> 206827 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11898 - 12883

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					49

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT					5

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2706	X	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	2			N	-0-					153
06	4672	X	4672	-0-	-0- B	-0-	4672	2			N	-0-					153
07	1860	X	72	-0-	-1788 B	-0-	72	2			N	-0-					153
08	1860	X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					153
09	1800	X	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-					153
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					153

MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10741	X	10741	-0-	-0- B	-0-	10512	2	229	9	N	208	192	1			318
06	9360	X	8065	-0-	-1295 B	-0-	7958	2	107	9	N	97	190	1			225
07	15103	X	15103	-0-	-0- B	-0-	14786	2	317	9	N	288	189	1			324
08	12820	X	12820	-0-	-0- B	-0-	12555	2	265	9	N	241	189	1			376
09	9540	X	7220	-0-	-2320 B	-0-	7184	2	36	9	N	33	185	1			224
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858 B	-0-					N	NO RPT					224

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4721	X	4721	-0-	-0- B	-0-	4715	2	6	9	N	5					159
06	2880	X	89	-0-	-2791 B	-0-	89	2			N	-0-					159
07	3751	X	27	-0-	-3724 B	-0-	27	2			N	-0-					159
08	7117	X	7117	-0-	-0- B	-0-	7092	2	25	9	N	23					182
*09	7272	X	7272	-0-	-0- B	-0-	7144	2	128	9	N	116					298
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					N	NO RPT					298

XTO ENERGY INC. 945936
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					78
06	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	1078	2			N	-0-					78
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					78
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					78
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					78
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					78

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					141
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1201	2	43	9	N	39	122	1			58
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1355	2	31	9	N	28					86
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1207	2	33	9	N	30					116
09	1140 N	468	-0-	-672	-0-	468	2			N	-0-					116
*10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1290	2	20	9	N	18					134

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1367	2			N	-0-					3
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	2			N	-0-					3
07	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					3
08	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					3
09	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2			N	-0-					3
10	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					69
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					69

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-			-0-
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2	N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	720	N	494	-0-	-226	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

05	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

05	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-			-0-
06	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-			-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-			-0-
09	810 N	455	-0-	-355	-0-	455	2			N	-0-			-0-
*10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	54	1	145	2	N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09	180 N	60	-0-	-120	-0-	14	1	46	2	N	-0-			-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	54	1	121	2	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

05	2449 N	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			N	-0-			3
06	2400 N	2277	-0-	-123	-0-	2277	2			N	-0-			3
07	2480 N	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-			3
08	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	2336	2			N	-0-			3
09	2280 N	2176	-0-	-104	-0-	2176	2			N	-0-			3
10	2356 N	2248	-0-	-108	-0-	2248	2			N	-0-			3

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	210 N	44	-0-	-166	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					9
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					9
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					9
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					9
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					9
10	744 N	626	-0-	-118	-0-	626	2			N	-0-					9

FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

05	651 N	429	-0-	-222	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
GRAY ESTATE WELL #: 3132 RRCID -> 177643 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	2	N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	2	N	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	2	N	-0-					-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					169
06	1740 N	1731	-0-	-9	-0-	1731	2			N	-0-					169
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					169
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					169
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					169
10	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-					169

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					24
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					24
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2					26
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					26
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1					27
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					27

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	744	N	133	-0-	-611	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

05	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			N	-0-					33
06	2010	N	1519	-0-	-491	-0-	1519	2			N	-0-					33
07	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	1622	2			N	-0-					33
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					33
09	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1484	2			N	-0-					33
10	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2			N	-0-					33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					20
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					20
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					20
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					20
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					28
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					28
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					28
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					28
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - P/A 03/05/20

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					443
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					443
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			255
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					255
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					255

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					81
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					81
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					81
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					81
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					81
*08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					81
09	1260	N	370	-0-	-890	-0-	370	3			N	-0-					81
10	1209	N	463	-0-	-746	-0-	452	3	11	9	N	10					91

BLASINGAME WELL #: 5 RRCID -> 175646 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 6890

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

05	310	N	289	-0-	-21	-0-	62	1	227	2	N	-0-					55
06	360	N	213	-0-	-147	-0-	60	1	153	2	N	-0-					55
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	270	2	N	-0-					55
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	62	1	259	2	N	-0-					55
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	42	1	178	2	N	-0-					55
10	341	N	206	-0-	-135	-0-	62	1	144	2	N	-0-					55

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					138
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	62	1	218	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	60	1	216	2	N	-0-					-0-
07	248	N	96	-0-	-152	-0-	24	1	72	2	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	2	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	60	1	221	2	N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	62	1	200	2	N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	8					152
							9	9									
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	60	1	395	2	N	5					157
							6	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	430	2	N	7					164
							8	9									
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	62	1	412	2	N	8					172
							9	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	3					175
							3	9									
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	62	1	385	2	N	4					179
							4	9									

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	62	1	411	2	N	-0-					119
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	N	1					120
							1	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	N	10					130
							11	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	480	2	N	15					145
							17	9									
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	60	1	377	2	N	10					155
							11	9									
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	60	1	431	2	N	2					157
							2	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	60	1	2054	2	N	84					159
							92	9									
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	58	1	2137	2	N	99	190	1			68
							109	9									
07	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	58	1	1882	2	N	92					160
							101	9									
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	62	1	2219	2	N	101					261
							111	9									
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	42	1	1964	2	N	81	187	1			155
							89	9									
*10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	62	1	2535	2	N	116	189	1			82
							128	9									

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	22	-0-	22	22	10	1	12	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	651	-0-	651	673	56	1	445	2	N	136					136
							150	9									
09	14B2	EXT	443	-0-	443	1116	60	1	349	2	N	31					167
							34	9									
*10	1438	X	322	-0-	-1116	-0-	60	1	253	2	N	8					175
							9	9									

DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					36
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					36
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					36
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					36
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					36
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					36

MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					106
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					106
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					106
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					106
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					106
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	3	2	9	N	2					62
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1167	3	1	9	N	1					63
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2	9	N	2					65
08	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1194	3	2	9	N	2					67
09	1170	N	989	-0-	-181	-0-	988	3	1	9	N	1					68
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					68

EOG RESOURCES, INC. 253162
ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	974	-0-	-328	-0-	59	1	915	2	N	-0-					152
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	94	1	1897	2	N	-0-					152
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	97	1	1528	2	N	-0-					152
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	97	1	1401	2	N	-0-					152
09	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	94	1	1302	2	N	-0-					152
10	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	97	1	1347	2	N	-0-					152

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	97	1	615	2	N	4					214
							4	9									
06	930	N	688	-0-	-242	-0-	94	1	594	2	N	-0-					214
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	97	1	614	2	N	-0-					214
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	97	1	618	2	N	8					222
							9	9									
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	78	1	694	2	N	-0-	176	1			46
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1284	2	N	-0-					46

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	94	1	678	2	N	-0-					107
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	94	1	663	2	N	-0-					107
07	651	N	387	-0-	-264	-0-	94	1	292	2	N	1					108
							1	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	97	1	1015	2	N	4					112
							4	9									
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	852	2	N	5					117
							6	9									
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	97	1	840	2	N	7					124
							8	9									

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	97	1	2259	2	N	20					282
							22	9									
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	94	1	2055	2	N	19					301
							21	9									
07	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	97	1	2293	2	N	4	188	1			117
							4	9									
08	2387	N	2269	-0-	-118	-0-	87	1	2180	2	N	2					119
							2	9									
09	2160	N	1935	-0-	-225	-0-	69	1	1852	2	N	13					132
							14	9									
10	2387	N	1908	-0-	-479	-0-	75	1	1830	2	N	3					135
							3	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					88
06	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	2			N	-0-					88
07	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-					88
08	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					88
09	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	1262	2			N	-0-					88
10	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	2			N	-0-					88

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					119
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					119
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					119
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					119
*09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-	119	7			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	536	-0-	-208	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2			N	-0-					65
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					65
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					65
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					65
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					28
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					28
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					28
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					28
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-					19
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					19
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					19
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					19
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					16
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					16
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					16
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					16
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					89
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					89
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					89
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					89
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					69
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					69
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					69
08	930	N	4	-0-	-926	-0-	4	2			N	-0-					69
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					160
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					160
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					160
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					160
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					160
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			N	-0-					13
06	6120	X	5524	-0-	-596	-0-	5524	3			N	-0-					13
07	6324	X	5832	-0-	-492	-0-	5832	2			N	-0-					13
08	6231	X	5809	-0-	-422	-0-	5809	2			N	-0-					13
09	6030	X	5260	-0-	-770	-0-	5260	2			N	-0-					13
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					13

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					70
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					70
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					70
08	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					70
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					98
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					98
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					98
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					98
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					33
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					33
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					33
08	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2110	2			N	-0-					33
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					143
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					143
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					143
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					143
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					143
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					104
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					104
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					104
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					104
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					210
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					210
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					210
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					210
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					210
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					189
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					189
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					189
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					189
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					189
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					109
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					109
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					109
08	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2			N	-0-					109
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					109
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					1634
06	1830	X	1103	-0-	-727	-0-	1103	2			N	-0-					1634
07	1209	X	1059	-0-	-150	-0-	1059	2			N	-0-					1634
08	1209	X	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			N	-0-					1634
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					1634
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1634

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					389
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					389
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					389
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					389
*09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					389
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					172
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					172
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	353					389
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					66
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					66
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					66
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	294	2	117	9	N	106					172
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					172
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					92
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					92
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					92
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					92
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16					146
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	N	9					155
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	693	2	61	9	N	55					210
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	698	2	8	9	N	7					217
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					217
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					132
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					132
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					132
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	646	2	1209	9	N	1099					1231
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					1231
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1231

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					611
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					611
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					611
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					611
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1255	2	217	9	N	197	197	1			611
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					611

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					102
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					102
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					102
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	563	2	39	9	N	35					137
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					137
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	713	N	315	-0-	-398	-0-	301	2	14	9	N	13					13
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					130
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					130
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					130
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					130
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					137
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					137
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					137
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	817	2	521	9	N	474					611
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					611
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					611

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1038	2	112	9	Y	102					102
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					61
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					61
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					61
08	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	2			N	-0-					61
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					198
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					198
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					198
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					198
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					198
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					23
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					23
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					23
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1179	2	193	9	N	175					198
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					198
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					145
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					145
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					145
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					145
08	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	1416	2			N	-0-					145
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1065	2	226	9	N	205					350
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					350
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					350
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					350
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					350
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	N	2	187	1			165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					80
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					80
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					80
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					80
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					90
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					90
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					90
08	1240	N	966	-0-	-274	-0-	966	2			N	-0-					90
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					56
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					56
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					56
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					56
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					70
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					70
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					70
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					70
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					188
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					188
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					188
08	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			N	-0-					188
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					188
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8					915
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	908	2	17	9	N	15					930
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1029	2	77	9	N	70					1000
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1000
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					152
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					152
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					152
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					152
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					152
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					292
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					292
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					292
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					292
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					292
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	280	2	97	9	N	88					115
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					332
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					332
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					332
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					332
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					332
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					332

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					145
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					145
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					145
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					145
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	989	2	11	9	N	10					179
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	N	10					189
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	934	2	12	9	N	11					200
08	992	N	928	-0-	-64	-0-	917	2	11	9	N	10					210
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					210
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	672	-0-	672	5326	672	2			N	-0-					37
06		14B2 EXT	601	-0-	601	5927	601	2			N	-0-					37
07	6526	X	599	-0-	-5927	-0-	599	2			N	-0-					37
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					37
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	567	2	8	9	N	7					155
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	N	10					165
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11	9	N	10					175
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					175
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					33
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					220
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					20
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					20
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					20
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	366	2	138	9	N	125					145
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					103
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					103
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					103
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	562	2	85	9	Y	77					180
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					180
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					62
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					62
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					62
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					62
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	N	10					177
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	N	8					185
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	N	5					190
08	775	N	525	-0-	-250	-0-	519	2	6	9	N	5					195
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					195
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					180
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					180
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					180
08	1085	N	932	-0-	-153	-0-	932	2			N	-0-					180
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					180
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					115
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					115
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					115
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					115
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					140
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					140
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					140
08	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			N	-0-					140
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

05	2790	X	2224	-0-	-566	-0-	2224	3			N	-0-					138
06	2700	X	2041	-0-	-659	-0-	2041	3			N	-0-					138
07	2790	X	2069	-0-	-721	-0-	2069	2			N	-0-					138
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	733					871
09	2430	X	1959	-0-	-471	-0-	1959	2			N	-0-					871
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					871

COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204					204
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					23
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					23
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					23
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					23
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					160
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					160
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					160
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					160
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					160
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2214	2	25	9	N	23					211
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	2	11	9	N	10					221
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1118	2	21	9	N	19					240
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1115	2	121	9	N	110					350
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					350
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					43
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					43
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					43
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1842	2	24	9	N	22					65
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	2	14	9	N	13					328
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	652	2	13	9	N	12					340
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	N	7					347
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					347
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					347
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347

ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					103
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					103
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					103
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					103
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1995	2	21	9	N	19					135
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	N	10					145
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	983	2	17	9	N	15					160
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	952	2	11	9	N	10					170
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					170
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					160
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					160
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					160
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	28					188
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					188
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					108
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					108
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					108
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	54					162
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					168
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					168
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					168
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					168
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					168
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					20
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					20
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					20
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	606	2	39	9	N	35					55
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	550	2	152	9	N	138					193
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					137
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					137
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					137
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					137
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					137
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					157
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					157
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					157
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					157
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					157
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					170
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					170
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					170
08	899 N	547	-0-	-352	-0-	522	2	25	9	N	23					193
*09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					193
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					62
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					62
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					62
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					62
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					62
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					127
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					127
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					127
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	N	10					137
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					73
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					73
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					73
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					73
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					100
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					100
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					100
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	609	2	63	9	N	57					157
*09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					157
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019 - P/A 11/19/19

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				130
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				130
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				130
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				130
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-				190
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-				190
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-				190
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-				190
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-				190
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-				151
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-				151
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-				151
08	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	2			N	-0-				151
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				151
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				151

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				141
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				141
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				141
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	53	2	54	9	N	49				190
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				190
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1556	2	18	9	N	16				243
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	N	7				250
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9	9	N	8				258
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	681	2	11	9	N	10				268
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				268
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				268

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					75
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					75
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					75
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					75
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					93
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					93
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					93
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					93
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2872	-0-	-228	438	2841	2	31	9	N	28					284
06	1825	X	1387	-0-	-438	-0-	1369	2	18	9	N	16					300
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1467	2	22	9	N	20					320
08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1384	2	176	9	N	160					480
09	1320	X	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-					480
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					480

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					50
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					50
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					50
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					50
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	934	2	35	9	N	32					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					92
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					92
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					92
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					92
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					163
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	998	2	403	9	N	366					450
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					450
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					450

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					101
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					101
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					101
08	465	N	138	-0-	-327	-0-	138	2			N	-0-					101
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	2	8	9	N	7					253
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	379	2	8	9	N	7					260
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	N	5					265
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	444	2	17	9	N	15					280
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					280
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					82
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					82
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					82
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					82
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					199
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					199
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					199
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					199
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					199
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					158
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					158
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					158
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	920	2	45	9	N	41					199
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					199
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					51
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	498	2	76	9	N	69					120
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					60
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					60
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					60
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1004	2	117	9	N	106					166
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					166
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					1171
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					1171
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					1171
08	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					1171
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1171
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1171

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					42
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					42
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					42
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					42
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	776					776
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					776
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					776

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

05	1643	X	571	-0-	-1072	-0-	571	3			N	-0-					88
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					88
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					88
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	913	2	1191	9	N	1083					1171
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					1171
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1171

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					10
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					10
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					10
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	661	2	134	9	N	122					132
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					155
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					155
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					155
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					155
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					155
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					93
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					93
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					93
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					93
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					210
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					210
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					210
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					210
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					210
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					92
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					92
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					92
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					92
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	2949	3			N	-0-					218
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					218
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					218
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	2019					2237
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					2237
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					2237

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					70
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					70
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					70
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	284	2	25	9	N	23					93
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	1327	2	132	9	N	120					120
*09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					191
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					191
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					191
08	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					191
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					191
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					120
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					64
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					64
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					64
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1708	2	25	9	N	23					87
*09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	N	5					940
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					940
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					940
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					940
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					940
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					940

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	N	5					530
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5					535
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	N	5					540
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5					545
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					545
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					545

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	N	5					312
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3					315
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					315
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	878	2	840	9	N	764					764
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					764
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					764

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

05	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	3461	3			N	-0-					57
06	3510	X	3182	-0-	-328	-0-	3182	3			N	-0-					57
07	3627	X	2526	-0-	-1101	-0-	2526	2			N	-0-					57
08	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2			N	-0-					57
09	3450	X	2963	-0-	-487	-0-	2963	2			N	-0-					57
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					57

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	1911	2	606	9	N	551					656
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					656
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					17
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					17
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					17
08	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					17
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

05	7378	X	3601	-0-	-3777	-0-	3413	2	188	9	N	171	171	1			1373
06	6720	X	2864	-0-	-3856	-0-	2864	2			N	-0-					1373
07	6479	X	5004	-0-	-1475	-0-	5004	2			N	-0-					1373
08	6479	X	4780	-0-	-1699	-0-	4780	2			N	-0-					1373
09	5610	X	4873	-0-	-737	-0-	4437	2	436	9	N	396	396	1			1373
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					1373

HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516

05	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	941	2	369	9	N	335	360	1			-0-
06	3390	X	986	-0-	-2404	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	961	-0-	-2139	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	666	-0-	-2000	-0-	605	2	61	9	N	55					55
09	1260	X	1090	-0-	-170	-0-	698	2	392	9	N	356	356	1			55
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					55

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

05	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10078	2	788	9	N	716	576	1			190
06	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9715	2	286	9	N	260					450
07	11408	X	10128	-0-	-1280	-0-	10128	2			N	-0-					450
08	11408	X	9389	-0-	-2019	-0-	9389	2			N	-0-					450
09	10590	X	7353	-0-	-3237	-0-	7168	2	185	9	N	168	568	1			50
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					50

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

05	5983	X	5913	-0-	-70	-0-	5716	2	197	9	N	179	179	1			134
06	6180	X	5305	-0-	-875	-0-	5305	2			N	-0-					134
07	6386	X	5236	-0-	-1150	-0-	5236	2			N	-0-					134
08	6386	X	5944	-0-	-442	-0-	5162	2	782	9	N	711					845
09	5730	X	3883	-0-	-1847	-0-	3883	2			N	-0-					845
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					845

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	11680	2	405	9	N	368	368	1			334
06	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11218	2	61	9	N	55	369	1			20
07	11873	X	10408	-0-	-1465	-0-	10063	2	345	9	N	314					334
08	12121	X	10001	-0-	-2120	-0-	9990	2	11	9	N	10					344
09	11730	X	9803	-0-	-1927	-0-	9397	2	406	9	N	369	369	1			344
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					344

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					2008
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					2008
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					2008
08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					2008
09	2490	X	1728	-0-	-762	-0-	1728	2			N	-0-					2008
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					2008

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

05	4619	X	2196	-0-	-2423	-0-	2196	2			N	-0-					2410
06	3810	X	1792	-0-	-2018	-0-	1792	2			N	-0-					2410
07	3689	X	1795	-0-	-1894	-0-	1795	2			N	-0-					2410
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					2410
*09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					2410
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					2410

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	798	3	53	9	N	48	186	1			60
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					60
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					60
08	837	N	415	-0-	-422	-0-	396	2	19	9	N	17					77
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

05	2852	X	2205	-0-	-647	-0-	2205	2			N	-0-					2237
06	2250	X	2122	-0-	-128	-0-	2122	2			N	-0-					2237
07	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	2129	2			N	-0-					2237
08	2294	X	2064	-0-	-230	-0-	2064	2			N	-0-					2237
09	2160	X	2116	-0-	-44	-0-	2116	2			N	-0-					2237
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					2237

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

05	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					175
06	10170	X	7770	-0-	-2400	-0-	7716	2	54	9	N	49	191	1			33
07	12958	X	5560	-0-	-7398	-0-	5481	2	79	9	N	72					105
08	12958	X	6952	-0-	-6006	-0-	6952	2			N	-0-					105
09	11790	X	4848	-0-	-6942	-0-	4848	2			N	-0-					105
10	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					105

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	2723	2	952	9	N	865	352	1			618
06	2970	X	2937	-0-	-33	-0-	2937	2			N	-0-					618
07	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			N	-0-					618
08	3689	X	2959	-0-	-730	-0-	2959	2			N	-0-					618
09	3570	X	2961	-0-	-609	-0-	2881	2	80	9	N	73	191	1			500
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					500

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7038	-0-	-526	-0-	7038	2			N	-0-					190
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6881	2	161	9	N	146					336
07	6727	X	5952	-0-	-775	-0-	5952	2			N	-0-					336
08	7347	X	7203	-0-	-144	-0-	7203	2			N	-0-					336
09	7110	X	6806	-0-	-304	-0-	6806	2			N	-0-					336
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					336

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	-0-					85
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	29	1	847	2	N	-0-					85
07	961	N	928	-0-	-33	-0-	31	1	897	2	N	-0-					85
08	961	N	477	-0-	-484	-0-	19	1	443	2	N	14					99
							15	9									
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	30	1	997	2	N	-0-					99
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	31	1	1052	2	N	-0-					99

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	31	1	1530	2	N	3					52
							3	9									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	27	1	1182	2	N	2					54
							2	9									
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	17	1	724	2	N	-0-					54
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	1508	2	N	1					55
							1	9									
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1244	2	N	-0-					55
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	2	N	1					56
							1	9									

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	-0-					145
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	2	N	-0-					145
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	N	-0-					145
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	975	2	N	1					146
							1	9									
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	N	-0-					146
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	31	1	978	2	N	-0-					146

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	2	N	-0-					110
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	N	-0-					110
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	8	1	13	2	N	-0-					110
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	N	-0-					110
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	21	1	85	2	N	-0-					110
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	1	8	2	N	-0-					110

PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	819	2	N	-0-					69
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	2	N	-0-					69
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	28	1	794	2	N	-0-					69
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	N	-0-					69
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	30	1	801	2	N	-0-					69
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	829	2	N	-0-					69

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 170721 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6678 - 6718

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2021

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					121
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	21	1	24	2	N	-0-					121
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	31	1	10	2	N	-0-					121
08	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	1			N	-0-					121
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	30	1	2	2	N	-0-					121
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					121

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	19	1	1442	2	N	-0-					426
06	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	30	1	1664	2	N	8					434
						9	9									
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	31	1	1623	2	N	47					481
						52	9									
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	2	N	-0-					481
09	1710 N	1542	-0-	-168	-0-	30	1	1478	2	N	31	185	1			327
						34	9									
10	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	31	1	1563	2	N	15					342
						17	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-					33
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	30	1	357	2	N	-0-					33
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	31	1	345	2	N	-0-					33
08	434 N	358	-0-	-76	-0-	31	1	327	2	N	-0-					33
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	30	1	324	2	N	-0-					33
*10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	N	-0-					33

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

05	620 N	571	-0-	-49	-0-	31	1	540	2	N	-0-					337
06	660 N	429	-0-	-231	-0-	30	1	390	2	N	8					345
						9	9									
07	558 N	441	-0-	-117	-0-	29	1	409	2	N	3					348
						3	9									
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	30	1	375	2	N	-0-					348
09	420 N	311	-0-	-109	-0-	29	1	282	2	N	-0-					348
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	28	1	366	2	N	-0-					348

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	31	1	1346	2	N	-0-					132
06	1290 N	1032	-0-	-258	-0-	27	1	1005	2	N	-0-					132
07	1271 N	15	-0-	-1256	-0-	15	1			N	-0-					132
08	1364 N	318	-0-	-1046	-0-	10	1	308	2	N	-0-					132
09	1020 N	827	-0-	-193	-0-	30	1	797	2	N	-0-					132
*10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1099	2	N	66					198
						73	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	24	1	1271	2	N	-0-					349
06	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	30	1	1102	2	N	48	182	1			215
							53	9									
07	1209	N	748	-0-	-461	-0-	23	1	725	2	N	-0-					215
08	1302	N	686	-0-	-616	-0-	31	1	655	2	N	-0-					215
09	1200	N	934	-0-	-266	-0-	27	1	907	2	N	-0-					215
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	30	1	894	2	N	25					240
							28	9									

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

05	217	N	70	-0-	-147	-0-	13	1	57	2	N	-0-					393
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	2	N	-0-					393
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					393
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	N	-0-					393
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	2	N	-0-					393
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	N	-0-					393

TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	31	1	1721	2	N	-0-					483
06	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	30	1	1477	2	N	-0-					483
07	1736	N	1422	-0-	-314	-0-	31	1	1391	2	N	-0-					483
08	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	31	1	1538	2	N	-0-					483
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	30	1	1408	2	N	-0-					483
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	-0-	120	1			363

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	31	1	957	2	N	41					168
							45	9									
06	930	N	873	-0-	-57	-0-	30	1	824	2	N	17					185
							19	9									
07	1023	N	708	-0-	-315	-0-	31	1	671	2	N	5					190
							6	9									
08	1023	N	223	-0-	-800	-0-	14	1	195	2	N	13					203
							14	9									
09	870	N	3	-0-	-867	-0-	3	1			N	-0-					203
10	713	N	358	-0-	-355	-0-	19	1	339	2	N	-0-					203

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

05	5487	X	5334	-0-	-153	-0-	31	1	5195	2	N	98	187	1			163
							108	9									
06	5310	X	5220	-0-	-90	-0-	30	1	5055	2	N	123	189	1			97
							135	9									
07	5487	X	5060	-0-	-427	-0-	31	1	4869	2	N	145					242
							160	9									
08	5487	X	5208	-0-	-279	-0-	31	1	5070	2	N	97	190	1			149
							107	9									
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	30	1	5356	2	N	165	189	1			125
							182	9									
*10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	31	1	5211	2	N	175	191	1			109
							193	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	967	-0-	-180	-0-	31 123	1 9	813	2	N	112					238
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	30 167	1 9	999	2	N	152	184	1			206
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31 161	1 9	1217	2	N	146	185	1			167
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	31 151	1 9	1185	2	N	137	186	1			118
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	30 136	1 9	1099	2	N	124					242
10	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	29 131	1 9	1124	2	N	119	188	1			173

BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1797	-0-	-1117	-0-	31 25	1 9	1741	2	N	23					158
06	2820	X	2148	-0-	-672	-0-	30 146	1 9	1972	2	N	133	189	1			102
07	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	31 83	1 9	2228	2	N	75					177
08	2356	X	2206	-0-	-150	-0-	31 65	1 9	2110	2	N	59	189	1			47
09	2160	X	2106	-0-	-54	-0-	30 55	1 9	2021	2	N	50					97
10	2356	X	2079	-0-	-277	-0-	31 63	1 9	1985	2	N	57					154

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	3734	2	N	33					354
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	30 39	1 9	3839	2	N	35					389
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	31 75	1 9	3860	2	N	68	194	1			263
08	3813	X	3574	-0-	-239	-0-	31 11	1 9	3532	2	N	10					273
09	3900	X	3608	-0-	-292	-0-	30 18	1 9	3560	2	N	16					289
10	4030	X	3581	-0-	-449	-0-	31	1	3550	2	N	-0-					289

HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3373	-0-	-1091	-0-	26 68	1 9	3279	2	N	62					251
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	29 87	1 9	4525	2	N	79	183	1			147
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	30 95	1 9	4223	2	N	86					233
08	3813	X	3224	-0-	-589	-0-	25 48	1 9	3151	2	N	44					277
09	4650	X	2311	-0-	-2339	-0-	20 31	1 9	2260	2	N	28	177	1			128
10	4805	X	2990	-0-	-1815	-0-	27 73	1 9	2890	2	N	66					194

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					83
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					83
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					83
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					83
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					83
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					83

NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

05	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	31	1	3273	2	N	33					237
							36	9									
06	3600	X	3396	-0-	-204	-0-	30	1	3323	2	N	39	187	1			89
							43	9									
07	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	31	1	3354	2	N	35					124
							39	9									
08	3534	X	1779	-0-	-1755	-0-	18	1	1761	2	N	-0-					124
09	3420	X	2096	-0-	-1324	-0-	25	1	2057	2	N	13					137
							14	9									
10	3503	X	2145	-0-	-1358	-0-	31	1	2092	2	N	20					157
							22	9									

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	26	1	1018	2	N	16					147
							18	9									
06	1260	N	928	-0-	-332	-0-	23	1	890	2	N	14					161
							15	9									
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	N	24					185
							26	9									
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	26	1	909	2	N	36					221
							40	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	27	1	969	2	N	3					224
							3	9									
10	1240	N	792	-0-	-448	-0-	27	1	754	2	N	10					234
							11	9									

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

05	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	31	1	4300	2	N	47					124
							52	9									
06	4230	X	4200	-0-	-30	-0-	30	1	4126	2	N	40					164
							44	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	31	1	4273	2	N	43					207
							47	9									
08	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	31	1	4087	2	N	34	187	1			54
							37	9									
09	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	30	1	3694	2	N	34					88
							37	9									
10	4371	X	4055	-0-	-316	-0-	31	1	3983	2	N	37					125
							41	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1507	-0-	-725	-0-	31 231	1 9	1245	2	N	210	184	1			337
06	2160	N	1169	-0-	-991	-0-	21 191	1 9	957	2	N	174	187	1			324
07	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	30 263	1 9	1393	2	N	239	190	1			373
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	31 217	1 9	1212	2	N	197	182	1			388
09	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	30 138	1 9	956	2	N	125	175	1			338
10	1674	N	1144	-0-	-530	-0-	31 295	1 9	818	2	N	268	308	1			298

PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	28 25	1 9	1627	2	N	23					210
06	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	28 13	1 9	1437	2	N	12					222
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	28 20	1 9	1390	2	N	18					240
08	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	28 17	1 9	1516	2	N	15	191	1			64
09	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	29 14	1 9	1395	2	N	13					77
10	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	27 20	1 9	1124	2	N	18					95

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	31 76	1 9	1528	2	N	69					306
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	30 58	1 9	1460	2	N	53	183	1			176
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	31 58	1 9	1423	2	N	53					229
08	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	31 51	1 9	1351	2	N	46					275
09	1560	N	1330	-0-	-230	-0-	30 43	1 9	1257	2	N	39	190	1			124
10	1519	N	1196	-0-	-323	-0-	28 61	1 9	1107	2	N	55					179

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	29 28	1 9	1382	2	N	25					182
06	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	28 19	1 9	1630	2	N	17					199
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	2002	2	N	22					221
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	1922	2	N	15					236
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	1848	2	N	13	192	1			57
10	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	31 28	1 9	1934	2	N	25					82

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	31 415	1 9	6019	2	N	377	529	1			287
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	30 439	1 9	7065	2	N	399	566	1			120
07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	30 409	1 9	7239	2	N	372	183	1			309
08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	31 391	1 9	8542	2	N	355	379	1			285
09	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	30 424	1 9	9985	2	N	385	376	1			294
*10	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	31 419	1 9	10929	2	N	381	376	1			299

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	-0-					300
06	1230	N	888	-0-	-342	-0-	30	1	858	2	N	-0-					300
07	1209	N	831	-0-	-378	-0-	31	1	800	2	N	-0-					300
08	1023	N	805	-0-	-218	-0-	31	1	774	2	N	-0-					300
09	900	N	786	-0-	-114	-0-	30	1	756	2	N	-0-					300
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	2	N	-0-					300

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	31 44	1 9	8463	2	N	40					355
06	9120	X	7063	-0-	-2057	-0-	30 34	1 9	6999	2	N	31	174	1			212
07	9424	X	7591	-0-	-1833	-0-	31 34	1 9	7526	2	N	31					243
08	9424	X	8119	-0-	-1305	-0-	31 50	1 9	8038	2	N	45					288
09	8580	X	7104	-0-	-1476	-0-	30 81	1 9	6993	2	N	74					362
*10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	8691	2	N	20					382

SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

05	2604	X	1816	-0-	-788	-0-	25 46	1 9	1745	2	N	42					222
06	2250	X	1792	-0-	-458	-0-	27 45	1 9	1720	2	N	41	189	1			74
07	2418	X	2001	-0-	-417	-0-	29 53	1 9	1919	2	N	48					122
08	2418	X	1838	-0-	-580	-0-	27 46	1 9	1765	2	N	42					164
09	2340	X	1638	-0-	-702	-0-	26 42	1 9	1570	2	N	38					202
10	2015	X	1476	-0-	-539	-0-	27 37	1 9	1412	2	N	34					236

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	30	1	70	2	N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	31	1	50	2	N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	2	N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750

JINES WELL #: 1660 RRCID -> 079393 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					125
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	N	-0-					125
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	N	-0-					125
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	62	1	618	2	N	-0-					125
09	990	N	751	-0-	-239	-0-	60	1	691	2	N	-0-					125
10	1023	N	796	-0-	-227	-0-	62	1	734	2	N	-0-					125

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	56	1	804	2	N	19					59
							21	9									
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	60	1	593	2	N	36					95
							40	9									
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	62	1	362	2	N	18					113
							20	9									
08	868	N	613	-0-	-255	-0-	50	1	555	2	N	7					120
							8	9									
09	690	N	15	-0-	-675	-0-	2	1	13	2	N	-0-					120
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	440	2	N	-0-					120

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	62	1	2209	2	N	-0-					53
06	3000	X	2350	-0-	-650	-0-	60	1	2290	2	N	-0-					53
07	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	6	1	2428	2	N	-0-					53
08	3100	X	2453	-0-	-647	-0-	62	1	2391	2	N	-0-					53
09	2340	X	1897	-0-	-443	-0-	60	1	1837	2	N	-0-					53
*10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	62	1	2906	2	N	-0-					53

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	62	1	359	2	N	9					153
							10	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	N	-0-					153
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	4	1	174	2	N	-0-					153
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	62	1	182	2	N	191	188	1			156
							210	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	60	1	262	2	N	69					225
							76	9									
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	62	1	222	2	N	98	190	1			133
							108	9									

COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	62	1	539	2	N	39					56
							43	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	60	1	542	2	N	41					97
							45	9									
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	62	1	532	2	N	37					134
							41	9									
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	62	1	529	2	N	52					186
							57	9									
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	60	1	521	2	N	39	173	1			52
							43	9									
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	547	2	N	37					89
							41	9									

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	596	-0-	69	-0-	589	3	7	9	N	6					110
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	N	5					115
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	3	6	9	N	5					120
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	N	5					125
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	543	3	10	9	N	9					134
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					134

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
*10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2176	2	161	9	N	146					200
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2110	2	125	9	N	114	186	1			128
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2348	2	95	9	N	86					214
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2377	2	141	9	N	128	175	1			167
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2023	2	135	9	N	123	181	1			109
*10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2245	2	156	9	N	142	187	1			64

LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	997	2	86	9	N	78	184	1			60
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	459	1	1134	2	N	66					126
							73	9									
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	335	1	1183	2	N	82	189	1			19
							90	9									
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	335	1	1009	2	N	77					96
							85	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	302	1	806	2	N	90					186
							99	9									
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	335	1	1192	2	N	57					243
							63	9									

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	337	1	1643	2	N	182	174	1			254
							200	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	276	1	1304	2	N	82	175	1			161
							90	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	330	1	1640	2	N	182	169	1			174
							200	9									
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	334	1	1505	2	N	134	170	1			138
							147	9									
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	328	1	1144	2	N	133	169	1			102
							146	9									
*10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	327	1	1379	2	N	112					214
							123	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4761	-0-	-602	-0-	4401	2	360	9	N	327	372	1			242
06	4950	X	4510	-0-	-440	-0-	4196	2	314	9	N	285	175	1			352
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4037	2	248	9	N	225	372	1			205
08	4712	X	4415	-0-	-297	-0-	4133	2	282	9	N	256	190	1			271
09	4590	X	4297	-0-	-293	-0-	4004	2	293	9	N	266	370	1			167
10	4774	X	4487	-0-	-287	-0-	4138	2	349	9	N	317	385	1			99

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

05	3596	X	3121	-0-	-475	-0-	2914	2	207	9	N	188	189	1			296
06	3360	X	3053	-0-	-307	-0-	2849	2	204	9	N	185	184	1			297
07	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	2904	2	216	9	N	196	374	1			119
08	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	2868	2	196	9	N	178					297
09	3180	X	2799	-0-	-381	-0-	2608	2	191	9	N	174	179	1			292
10	3162	X	1778	-0-	-1384	-0-	1665	2	113	9	N	103	189	1			206

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1481	2	123	9	N	112	188	1			144
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1259	2	85	9	N	77					221
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1476	2	119	9	N	108	183	1			146
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1436	2	124	9	N	113	181	1			78
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1352	2	139	9	N	126					204
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1375	2	103	9	N	94					298

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

05	4619	X	4289	-0-	-330	-0-	4084	2	205	9	N	186	187	1			386
06	4470	X	3886	-0-	-584	-0-	3709	2	177	9	N	161	189	1			358
07	4836	X	4182	-0-	-654	-0-	4002	2	180	9	N	164	366	1			156
08	5301	X	3809	-0-	-1492	-0-	3653	2	156	9	N	142					298
09	4200	X	3896	-0-	-304	-0-	3712	2	184	9	N	167	186	1			279
*10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4161	2	175	9	N	159	184	1			254

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

05	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	3585	2	122	9	N	111	371	1			92
06	3990	X	3263	-0-	-727	-0-	3153	2	110	9	N	100					192
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3196	2	133	9	N	121	185	1			128
08	3286	X	3091	-0-	-195	-0-	2983	2	108	9	N	98					226
09	3600	X	2933	-0-	-667	-0-	2831	2	102	9	N	93	188	1			131
10	3720	X	2222	-0-	-1498	-0-	2103	2	119	9	N	108					239

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	507	-0-	507	507	507	3			N	-0-					-0-

P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	533	3	19	9	N	17					74
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	503	3	76	9	N	69					143
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	512	3	44	9	N	40					183
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	505	3	13	9	N	12					195
*09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	489	3	7	9	N	6	159	1			42
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					42

ETTER, THOMAS H. WELL #: 1 RRCID -> 203145 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2021

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					77
06	2100 N	2010	-0-	-90	-0-	2010	3			N	-0-					77
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					77
08	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	2090	3			N	-0-					77
*09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					77
*10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					77

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

05	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					77
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					77
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					77
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					77
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					77
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					77

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	83	3	6	9	N	5					217
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	52	3	11	9	N	10					227
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	105	3	15	9	N	14					241
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	110	3	22	9	N	20	177	1			84
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	109	3	21	9	N	19					103
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3					106

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744 N	500	-0-	-244	-0-	500	2			N	-0-					19
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	106	1	528	2	N	-0-					19
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	275	1	385	2	N	-0-					19
*08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	275	1	385	2	N	-0-					19
*09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	275	1	385	2	N	-0-					19
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					10
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					10
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					10
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					10
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					10
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

05	4216 X	4173	-0-	-43	-0-	4068	2	105	9	N	95					688
06	3990 X	3639	-0-	-351	-0-	199	1	3394	2	N	42					730
						46	9									
07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4168	2	96	9	N	87	168	1			649
*08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4168	2	96	9	N	87	168	1			649
*09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4168	2	96	9	N	87	168	1			649
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					649

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4256	2	120	9	N	109	174	1			468
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	88	1	3884	2	N	106	172	1			402
						117	9									
07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	1175	1	3040	2	N	160					562
						176	9									
*08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	1175	1	3040	2	N	160					562
						176	9									
*09	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	1175	1	3040	2	N	160					562
						176	9									
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					562

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	573	1	3532	2	N	141	168	1			436
							155	9									
06	4020	X	3863	-0-	-157	-0-	3722	2	141	9	N	128	172	1			392
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4675	2	243	9	N	221	167	1			446
*08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4675	2	243	9	N	221	167	1			446
*09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4675	2	243	9	N	221	167	1			446
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					446

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

05	1736	N	1287	-0-	-449	-0-	1281	2	6	9	N	5					40
06	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			N	-0-					40
07	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			N	-0-					40
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22					62
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1446	2	6	9	N	5					67
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1478	2	9	9	N	8					75

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6209	2	201	9	N	183	179	1			181
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4514	2	130	9	N	118	180	1			119
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3747	2	105	9	N	95					214
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	4899	2	154	9	N	140	189	1			165
09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5517	2	61	9	N	55	103	1			117
*10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5467	2	166	9	N	151					268

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1027	-0-	-1050	-0-	980	2	47	9	N	43					117
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2299	2	89	9	N	81					198
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2947	2	58	9	N	53	176	1			75
08	3100	N	3391	-0-	291	291	3267	2	124	9	N	113					188
09	2400	N	1706	-0-	-694	-0-	1672	2	34	9	N	31	173	1			46
10	2542	N	1974	-0-	-568	-0-	1899	2	75	9	N	68					114

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

05	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	3137	2	177	9	N	161	188	1			154
06	3360	X	3070	-0-	-290	-0-	2936	2	134	9	N	122	177	1			99
07	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	3030	2	167	9	N	152					251
08	3317	X	2605	-0-	-712	-0-	2309	2	296	9	N	269	366	1			154
09	3210	X	2403	-0-	-807	-0-	2401	2	2	9	N	2	81	1			75
10	3317	X	2551	-0-	-766	-0-	2551	2			N	-0-					75

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

05	3255	X	2761	-0-	-494	-0-	2458	2	303	9	N	275	183	1			298
06	3150	X	2422	-0-	-728	-0-	2182	2	240	9	N	218	355	1			161
07	3131	X	2609	-0-	-522	-0-	2277	2	332	9	N	302	178	1			285
08	3131	X	2233	-0-	-898	-0-	1970	2	263	9	N	239	293	1			231
09	3030	X	2212	-0-	-818	-0-	1983	2	229	9	N	208	178	1			261
10	2759	X	701	-0-	-2058	-0-	671	2	30	9	N	27	182	1			106

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

05	12059	X	9598	-0-	-2461	-0-	9515	2	83	9	N	75					194
06	12570	X	12226	-0-	-344	-0-	12193	2	33	9	N	30					224
07	12648	X	11266	-0-	-1382	-0-	11238	2	28	9	N	25	187	1			62
08	12648	X	6075	-0-	-6573	-0-	6053	2	22	9	N	20					82
09	12240	X	10133	-0-	-2107	-0-	10122	2	11	9	N	10					92
10	12648	X	12484	-0-	-164	-0-	12442	2	42	9	N	38					130

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

05	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7163	2	72	9	N	65					264
06	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6899	2	44	9	N	40	185	1			119
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6937	2	20	9	N	18					137
08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7590	2	41	9	N	37					174
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6857	2	23	9	N	21					195
*10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6758	2	32	9	N	29					224

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742

05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	4776	2	759	9	N	690	719	1			403
06	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4146	2	624	9	N	567	535	1			435
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4233	2	679	9	N	617	543	1			509
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4387	2	680	9	N	618	664	1			463
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4459	2	608	9	N	553	553	1			463
*10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	4754	2	520	9	N	473	723	1			213

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	N	-0-					111
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	60	1	1386	2	N	-0-					111
07	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	62	1	1358	2	N	-0-					111
08	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	62	1	1356	2	N	-0-					111
09	1440	N	1117	-0-	-323	-0-	60	1	1057	2	N	-0-					111
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	62	1	1467	2	N	-0-					111

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					168
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					168
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					168
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					168
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					80
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	2			N	-0-					80
07	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	2			N	-0-					80
08	713	N	48	-0-	-665	-0-	48	2			N	-0-					80
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					80
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-

BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

05	5022	X	4435	-0-	-587	-0-	72	1	4181	2	N	165	192	1			134
							182	9									
06	4860	X	3453	-0-	-1407	-0-	62	1	3312	2	N	72	17	1			189
							79	9									
07	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	70	1	4131	2	N	161	188	1			162
							177	9									
08	4743	X	3945	-0-	-798	-0-	72	1	3722	2	N	137					299
							151	9									
09	4590	X	3986	-0-	-604	-0-	70	1	3750	2	N	151	201	1			249
							166	9									
10	4433	X	3871	-0-	-562	-0-	72	1	3657	2	N	129	193	1			185
							142	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	202	1	1679	2	N	167	366	1			201
							184	9									
06	2340	N	2180	-0-	-160	-0-	202	1	1685	2	N	266	189	1			278
							293	9									
07	2387	N	2140	-0-	-247	-0-	202	1	1711	2	N	206	202	1			282
							227	9									
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	202	1	1841	2	N	272	379	1			175
							299	9									
09	2190	N	591	-0-	-1599	-0-	202	1	389	2	N	-0-					175
10	2139	N	959	-0-	-1180	-0-	202	1	757	2	N	-0-					175

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	182	1	1997	2	N	33					172
							36	9									
06	2430	N	1738	-0-	-692	-0-	202	1	1506	2	N	27					199
							30	9									
07	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	202	1	1775	2	N	25					224
							28	9									
08	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	202	1	1841	2	N	15					239
							17	9									
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	195	1	1600	2	N	48					287
							53	9									
10	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	202	1	1621	2	N	35					322
							39	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	985	-0-	-751	-0-	72	1	793	2	N	109	192	1			169
							120	9									
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	72	1	695	2	N	88	190	1			67
							97	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	72	1	807	2	N	103					170
							113	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	72	1	870	2	N	115	75	1			210
							127	9									
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	72	1	792	2	N	91					301
							100	9									
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	56	1	881	2	N	70	185	1			186
							77	9									

TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2798	-0-	-1015	-0-	163	1	2412	2	N	203	173	1			210
							223	9									
06	3180	X	2542	-0-	-638	-0-	162	1	2165	2	N	195	195	1			210
							215	9									
07	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	150	1	2637	2	N	296	381	1			125
							326	9									
08	3286	X	2273	-0-	-1013	-0-	117	1	1863	2	N	266	190	1			201
							293	9									
09	3180	X	2405	-0-	-775	-0-	148	1	2064	2	N	175	191	1			185
							193	9									
10	3100	X	1506	-0-	-1594	-0-	130	1	1238	2	N	125	196	1			114
							138	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	202 168	1 9	517	2	N	153	177	1			190
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	202 155	1 9	557	2	N	141	179	1			152
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	202 153	1 9	582	2	N	139					291
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	202 146	1 9	549	2	N	133	176	1			248
09	900	N	830	-0-	-70	-0-	202 84	1 9	544	2	N	76	177	1			147
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	202 186	1 9	623	2	N	169					316

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			50
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			50
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			50
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			50
*09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					178
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					178
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					178
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					81
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					81
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					81
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					81
*09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1511	2	33	9	N	30					246
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2	9	N	2					248
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	363	2	8	9	N	7					255
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					255
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					255
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828 X	5709	-0-	-119	-0-	5567	2	142	9	N	129					413
06	5340 X	5123	-0-	-217	-0-	4858	2	265	9	N	241	163	1			491
07	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	4916	2	163	9	N	148					639
08	6231 X	4994	-0-	-1237	-0-	4841	2	153	9	N	139	335	1			443
09	6030 X	4728	-0-	-1302	-0-	4530	2	198	9	N	180	162	1			461
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					461

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2752	2	146	9	N	133	193	1			400
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1842	2	20	9	N	18					418
07	3100 N	3694	-0-	594	594	3591	2	103	9	N	94	191	1			321
08	3100 N	5472	-0-	2372	2966	5349	2	123	9	N	112					433
*09	3000 N	6069	-0-	3069	6035	6011	2	58	9	N	53	188	1			298
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6035					N	NO RPT					298

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	127	192	1			292
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					292
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3098	2	411	9	N	374					666
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	5503	2	1440	9	N	1309	1348	1			627
*09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	3872	2	547	9	N	497	517	1			607
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					607

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					124
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					124
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4323	2	367	9	N	334	173	1			285
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3168	2	242	9	N	220	339	1			166
*09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	2948	2	310	9	N	282					448
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					448

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	6742	2	340	9	N	309	350	1			487
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7325	2	337	9	N	306	343	1			450
07	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11665	2	262	9	N	238	345	1			343
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	342	173	1			512
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	265	339	1			438
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					438

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2244	-0-	-546	-0-	2043	2	201	9	N	183	192	1			382
06	2700	X	2521	-0-	-179	-0-	2140	2	381	9	N	346	377	1			351
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2234	2	358	9	N	325	191	1			485
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2342	2	404	9	N	367	168	1			684
*09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2236	2	484	9	N	440	751	1			373
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					373

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3618	-0-	-877	-0-	3330	2	288	9	N	262	365	1			65
06	3990	X	3174	-0-	-816	-0-	2976	2	198	9	N	180					245
07	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3253	2	213	9	N	194	341	1			98
08	4030	X	3312	-0-	-718	-0-	3095	2	217	9	N	197					295
09	3900	X	2627	-0-	-1273	-0-	2495	2	132	9	N	120	344	1			71
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					71

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	3885	2	343	9	N	312	192	1			442
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	218					660
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4228	2	249	9	N	226	522	1			364
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4221	2	339	9	N	308	341	1			331
*09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4139	2	276	9	N	251	173	1			409
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					409

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2954	2	36	9	N	33					445
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					448
07	3100	N	3216	-0-	116	116	3196	2	20	9	N	18	174	1			292
08	3100	N	3206	-0-	106	222	3153	2	53	9	N	48	173	1			167
*09	3000	N	3094	-0-	94	316	3014	2	80	9	N	73					240
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT					240

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4651	2	21	9	N	19					280
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	100					380
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5088	2	56	9	N	51					431
08	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5046	2	45	9	N	41	175	1			297
*09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4797	2	20	9	N	18	172	1			143
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					143

WOODRUFF-DECK 17A WELL #: 6H RRCID -> 291314 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6931 - 13376

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	6164	-0-	6164	6164	5792	2	372	9	N	338					338
09	0	W	6579	-0-	6579	12743	6272	2	307	9	N	279	345	1			272
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12743					N	NO RPT					272

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	559	1	1847	3	N	14	191	1			35
							15	9									
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	541	1	1867	3	N	-0-					35
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	559	1	1804	3	N	-0-					35
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	559	1	1766	3	N	-0-					35
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	541	1	1635	3	N	-0-					35
*10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	559	1	1724	3	N	2					37
							2	9									

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	310	1	1097	3	N	-0-					10
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	300	1	1041	3	N	-0-					10
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	310	1	1071	3	N	-0-					10
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	310	1	1075	3	N	-0-					10
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	300	1	1031	3	N	-0-					10
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	310	1	1065	3	N	-0-					10

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

05	961	N	958	-0-	-3	-0-	310	1	648	3	N	-0-					19
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	300	1	627	3	N	-0-					19
07	961	N	945	-0-	-16	-0-	310	1	635	3	N	-0-					19
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	310	1	651	3	N	-0-					19
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	300	1	615	3	N	-0-					19
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	310	1	638	3	N	-0-					19

SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MORGAN WELL #: RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLASINGAME, L.R. WELL #: 3 RRCID -> 185237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6892 - 6913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1116	1	822	3	N	1					28
						1	9									
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1080	1	1046	3	N	7					35
						8	9									
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1116	1	984	3	N	14					49
						15	9									
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1116	1	839	3	N	18					67
						20	9									
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1080	1	905	3	N	17					84
						19	9									
*10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1116	1	892	3	N	16					100
						18	9									

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2412	-0-	-223	-0-	2397	3	15	9	N	14					110
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2186	3	11	9	N	10					120
07	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2340	3	8	9	N	7					127
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2466	3	11	9	N	10					137
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2354	3	9	9	N	8					145
*10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2407	3	9	9	N	8					153

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1012	3	206	9	N	187	179	1			226
06	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	964	3	186	9	N	169	178	1			217
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1012	3	200	9	N	182	183	1			216
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1024	3	185	9	N	168	182	1			202
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	985	3	183	9	N	166	182	1			186
10	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1001	3	194	9	N	176	185	1			177

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2119	-0-	-609	-0-	1892	1	227	3	N	-0-					130
06	3000	N	4107	-0-	1107	1107	1860	1	2247	3	N	-0-					130
07	3100	N	4262	-0-	1162	2269	1922	1	2340	3	N	-0-					130
08	3100	N	3876	-0-	776	3045	1922	1	1950	3	N	4					134
							4	9									
09	7030	X	3985	-0-	-3045	-0-	1860	1	2057	3	N	62					196
							68	9									
*10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	1922	1	3019	3	N	162	184	1			174
							178	9									

MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	1922	1	4183	3	N	51					158
							56	9									
06	3000	N	5789	-0-	2789	2789	1860	1	3906	3	N	21					179
							23	9									
07	7360	X	4571	-0-	-2789	-0-	1922	1	2649	3	N	-0-					179
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	1922	1	1708	3	N	1					180
							1	9									
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	1860	1	2456	3	N	29					209
							32	9									
*10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	1922	1	3808	3	N	61	182	1			88
							67	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	88	1	1861	2	Y	15					117
						17	9									
06	DLQ G-10	2245	-0-	2245	2245	99	1	2110	2	Y	33					150
						36	9									
07	DLQ G-10	3359	-0-	3359	5604	279	1	3071	2	Y	8					158
						9	9									
08	DLQ G-10	2850	-0-	2850	8454	279	1	2560	2	Y	10					168
						11	9									
09	8724 X	270	-0-	-8454	-0-	270	1			Y	-0-					168
*10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	279	1	2649	2	Y	2					170
						2	9									

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	38	1	725	2	N	-0-					20
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	839	2	N	-0-					20
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					20
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					20
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					20
*10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					20

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	70	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	N	-0-					-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

05	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1042	3			N	-0-					62
06	1230 N	780	-0-	-450	-0-	780	3			N	-0-					62
07	1271 N	872	-0-	-399	-0-	872	3			N	-0-					62
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					62
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					62
*10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					62

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					35
06	570 N	333	-0-	-237	-0-	333	3			N	-0-					35
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	3			N	-0-					35
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					35
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					35
*10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					35

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					64
06	1110	N	650	-0-	-460	-0-	650	3			N	-0-					64
07	992	N	819	-0-	-173	-0-	819	3			N	-0-					64
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					64
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					64
*10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					64

WILSON, JAMES O. 929302
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					25
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					25
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					25
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					25
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					25
10	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					25

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	Y	3					80
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			Y	-0-					80
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	723	2	15	9	Y	14					94
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	719	2	7	9	Y	6					100
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					100
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	700	2	6	9	Y	5					105

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

05	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1631	2	3	9	N	3					35
06	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	1516	2	10	9	N	9					44
07	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1633	2	1	9	N	1					45
08	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			N	-0-					45
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					45
10	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-					45

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2200	2	7	9	Y	6					33
06	2220 N	2137	-0-	-83	-0-	2135	2	2	9	Y	2					35
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2257	2	2	9	Y	2					37
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2271	2	2	9	Y	2					39
09	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2061	2			Y	-0-					39
10	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2082	2	3	9	Y	3					42

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					28
06	570 N	324	-0-	-246	-0-	315	2	9	9	N	8					36
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	251	2	13	9	N	12					48
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2					50
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1					51
*10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1					52

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	622	2	7	9	N	6	51	1			17
06	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					17
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					17
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					17
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					17
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					17

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					18
06	990 N	866	-0-	-124	-0-	860	2	6	9	N	5					23
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	930	2	7	9	N	6					29
08	930 N	774	-0-	-156	-0-	773	2	1	9	N	1					30
09	870 N	549	-0-	-321	-0-	547	2	2	9	N	2					32
*10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	N	2					34

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1130	2	41	9	N	37	68	1			18
06	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			N	-0-					18
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					18
08	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					18
09	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-					18
10	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	-0-					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					27
06	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-					27
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	835	2	18	9	N	16					43
08	806	N	667	-0-	-139	-0-	659	2	8	9	N	7					50
09	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	2			N	-0-					50
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					50

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	269	-0-	-816	-0-	261	2	8	9	N	7					44
06	1410	N	37	-0-	-1373	-0-	37	2			N	-0-					44
07	1426	N	2	-0-	-1424	-0-	2	2			N	-0-					44
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					44
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					44
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1					45

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					8
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					8
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					8
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					8
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					8
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					35
*06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-					35
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					35
*08	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					35
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	2			N	-0-					35
10	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					35

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					29
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	627	2	7	9	N	6					35
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	670	2	4	9	N	4					39
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					39
09	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					39
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					39

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					13
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			Y	-0-					13
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					13
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			Y	-0-					13
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			Y	-0-					13
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					13

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					17
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					17
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					17
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					17
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					17
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					17

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-					41
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	19	1	356	2	N	-0-					41
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	N	-0-					41
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	N	-0-					41
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	19	1	1155	2	N	-0-					41
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	19	1	1524	2	N	-0-					41

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	12	1	1162	2	N	20	142	1			23
							22	9									
06	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	11	1	1115	2	N	-0-					23
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	12	1	1135	2	N	-0-					23
08	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	12	1	1117	2	N	-0-					23
09	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	11	1	1039	2	N	-0-					23
10	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	9	1	1067	2	N	-0-					23

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					24
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					24
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					24
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					24

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1769	-0-	-1238	-0-	1198	2	571	9	N	519	372	1			447
06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1249	2	452	9	N	411	566	1			292
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2309	2	492	9	N	447	365	1			374
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2259	2	633	9	N	575	542	1			407
09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	1609	2	502	9	N	456	733	1			130
*10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	1770	2	484	9	N	440	189	1			381

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGES "D" WELL #: 2032 RRCID -> 290998 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7370 - 7979

06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
*08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	N	-0-					32
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	2	N	-0-					32
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	62	1	222	2	N	-0-					32
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	62	1	262	2	N	-0-					32
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	60	1	232	2	N	-0-					32
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	-0-					32

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	62	1	634	2	N	-0-					-0-
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	50	1	538	2	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	625	2	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	62	1	620	2	N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	N	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	62	1	616	2	N	-0-					-0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

05	14B2 EXT	53	-0-	53	B	182	53	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	140	-0-	140	B	322	140	2	N	-0-		-0-
07	454 R	132	-0-	-322	B	-0-	132	2	N	-0-		-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	122	-0-	-28	B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
10	124 N	82	-0-	-42	B	-0-	82	2	N	-0-		-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	N	-0-		-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	171	-0-	-9	B	-0-	171	2	N	-0-		-0-
10	155 N	137	-0-	-18	B	-0-	137	2	N	-0-		-0-

AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
06	210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-		-0-
*10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	124	N	6	-0-	-118 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	372	N	263	-0-	-109 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
07	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
08	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-				N	NO RPT			-0-

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	217 N	108	-0-	-109 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
07	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

05	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

```
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE, EAST                //CONT.//   68826 001   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: POTTER
  BRADLEY OPERATING CO.                    087255
    ASH                              WELL #: C  2    RRCID -> 026363  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    GETHING -B-                      WELL #:    1    RRCID -> 026519  COMPL. DATE 08/31/1959  TOTAL DEPTH  2752 PERF. N/A
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT         269     -0-         269 B         269        269  3                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->      269
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B         269                               N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B         269                               N       -0-                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  BREEDING, JIMMY                         090650
    FAYE, NETTIE                     WELL #:    1    RRCID -> 124264  COMPL. DATE 01/31/1983  TOTAL DEPTH  2225 PERF. 2000 -  2180
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  BRONCO OIL COMPANY                      096675
    SITTER, G. W.                    WELL #: B  1    RRCID -> 026983  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06      185 N       185     -0-        -0-  B        -0-         185  2                 N       -0-                                -0-
 07      182 N       182     -0-        -0-  B        -0-         182  2                 N       -0-                                -0-
 08       53 N        53     -0-        -0-  B        -0-          53  2                 N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09      364 N       364     -0-        -0-  B        -0-         364  2                 N       -0-                                -0-
*10      407 N       407     -0-        -0-  B        -0-         407  2                 N       -0-                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SITTER                           WELL #: C  1    RRCID -> 026984  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  2460 PERF. 2040 -  2460
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06        4 N      -0-      -0-          -4 B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SITTER                           WELL #: D  1    RRCID -> 026985  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        2 N         2     -0-        -0-  B        -0-           2  2                 N       -0-                                -0-
 06       90 N         5     -0-         -85 B        -0-           5  2                 N       -0-                                -0-
 07      124 N         4     -0-        -120 B        -0-           4  2                 N       -0-                                -0-
 08        2 N      -0-      -0-          -2 B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        5 N      -0-      -0-          -5 B        -0-                                N       -0-                                -0-
*10      154 N       154     -0-        -0-  B        -0-         154  2                 N       -0-                                -0-
```

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE, EAST                //CONT.//   68826 001   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: WHEELER
  BRONCO OIL COMPANY             //CONT.// 096675
    HARBOUR                          WELL #:    1    RRCID -> 108208  COMPL. DATE 02/15/1983  TOTAL DEPTH  1892 PERF. 1605 -  1890
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WALKER                           WELL #:    3    RRCID -> 151221  COMPL. DATE 05/06/1994  TOTAL DEPTH  2648 PERF. 2207 -  2402
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      125 N       125     -0-        -0-  B        -0-         125  2                N       -0-                                -0-
 06       60 N      -0-      -0-         -60 B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07      194 N       194     -0-        -0-  B        -0-         194  2                N       -0-                                -0-
 08      102 N       102     -0-        -0-  B        -0-         102  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09       85 N        85     -0-        -0-  B        -0-          85  2                N       -0-                                -0-
*10       72 N        72     -0-        -0-  B        -0-          72  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  BRYAN, RICKEY                          104271
    CURRY                            WELL #:    1    RRCID -> 027047  COMPL. DATE 06/01/1998  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 1800 -  1970
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CADRA, MARK                            122578
    CADRA                            WELL #:    1    RRCID -> 098940  COMPL. DATE 03/01/1982  TOTAL DEPTH  2087 PERF. 1812 -  1977
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CARPENTER, MILTON                      134100
    CARPENTER                        WELL #: C  1    RRCID -> 025798  COMPL. DATE 03/01/1969  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    CARPENTER                        WELL #:    2    RRCID -> 025801  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	362	N	NO RPT	-0-	-362 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	4	-0-	-56 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	341 N	250	-0-	-91 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	164	-0-	164 B	265	164	3		N	-0-			-0-
06	442 N	177	-0-	-265 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	129	-0-	129 B	203	129	3		N	-0-			-0-
06	341 N	138	-0-	-203 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	171	-0-	171 B	281	171	3		N	-0-			-0-
06	466 N	185	-0-	-281 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	113	-0-	113 B	113	113	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	110	-0-	110 B	223	110	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 223													
09	14B2 EXT	99	-0-	99 B	322	99	3		N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	322				N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	128	-0-	128 B	238	128	3		N	-0-			-0-
06	360 N	122	-0-	-238 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	128	-0-	128 B	239	128	3		N	-0-			-0-
06	361 N	122	-0-	-239 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	128	-0-	128 B	239	128	3		N	-0-			-0-
06	361 N	122	-0-	-239 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	128	-0-	128 B	239	128	3		N	-0-			-0-
06	362 N	123	-0-	-239 B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	169	-0-	169 B	311	169	3		N	-0-			-0-
06	464 N	153	-0-	-311 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 723													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723				N	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	11				N	-0-			-0-
06	126 N	115	-0-	-11 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	234	-0-	234 B	419	234	3		N	-0-			-0-
06	657 N	238	-0-	-419 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	84	-0-	84 B	140	84	3		N	-0-			-0-
06	344 N	204	-0-	-140 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3				N	-0-			-0-
06	128 N	125	-0-	-3 B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	327	-0-	327 B	832	327	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	338	-0-	-832 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	129	-0-	129 B	192	129	3		N	-0-			-0-
06	330 R	138	-0-	-192 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	114 R	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	52	-0-	52 B	73	52	3		N	-0-			-0-
06	203 R	130	-0-	-73 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	106 R	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	66	-0-	66 B	129	66	3		N	-0-			-0-
06	179 N	50	-0-	-129 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	77	-0-	77 B	157	77	3		N	-0-			-0-
06	227 N	70	-0-	-157 B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	107	-0-	107 B	118	107	3		N	-0-			-0-
06	283 N	165	-0-	-118 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	42	-0-	42 B	215	42	3		N	-0-			-0-
06	314 N	99	-0-	-215 B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	330	-0-	330	B	552	330	3	N	-0-			-0-
06	871 N	319	-0-	-552	B	-0-	319	3	N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3	N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	368	-0-	368	B	610	368	3	N	-0-			-0-
06	986 N	376	-0-	-610	B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	484	-0-	484	B	809	484	3		N	-0-			-0-
06	1315 N	506	-0-	-809	B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	469	-0-	-41	B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	32				N	-0-			-0-
06	91 N	59	-0-	-32	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	137	-0-	137	B	201	137	3		N	-0-			-0-
06	370 N	169	-0-	-201	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	603	-0-	603	B	849	603	3		N	-0-			-0-
06	1741 N	892	-0-	-849	B	-0-	892	3		N	-0-			-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3		N	-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	109	-0-	109	B	173	109	3	N	-0-			-0-
06	283 N	110	-0-	-173	B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3	N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	109	-0-	109	B	173	109	3	N	-0-			-0-
06	283 N	110	-0-	-173	B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3	N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	255	-0-	255	B	405	255	3	N	-0-			-0-
06	664 N	259	-0-	-405	B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	2242	-0-	2242 B	4416	2242	3		N	-0-			-0-
06	1723 N	2178	-0-	455 B	4871	2178	3		N	-0-			-0-
07	7271 N	2400	-0-	-4871 B	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
08	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

05	14B2 EXT	286	-0-	286 B	452	286	3		N	-0-			-0-
06	725 N	273	-0-	-452 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
*10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3		N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: C 2 RRCID -> 025799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2021

CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	620	N	556	-0-	-64 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	620	N	57	-0-	-563 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*10	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*10	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD //CONT.// 208031
WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
06	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
08	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-

DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

MCLARTY-LESTER WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 2522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 109 RRCID -> 025959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 111 RRCID -> 025960 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1106 N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1098	-0-	-102	B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1039	-0-	-232	B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1079	-0-	-37	B	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1110 N	1044	-0-	-66	B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	1026	-0-	-28	B	-0-	1026	3		N	-0-			-0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-

PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

05	93 N	1	-0-	-92	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	120 N	1	-0-	-119	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*10	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	894 N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3		N	-0-			-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
10	868 N	850	-0-	-18	B	-0-	850	2		N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE, EAST                //CONT.//   68826 001   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: POTTER
  GALMOR, BOBBY D.                         293320
    NICKELL, C. L.                    WELL #:    1    RRCID -> 026418  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  GARCIA, TONY                             294245
    SESCO -A-                         WELL #:    1    RRCID -> 172446  COMPL. DATE 07/31/1984  TOTAL DEPTH  2178 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  GIVENS, PATRICIA                         307499
    MORGAN, D. L.                     WELL #:    1    RRCID -> 026412  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  HAGLER OIL & GAS COMPANY                 342764
    KNOLL                             WELL #:    1    RRCID -> 080602  COMPL. DATE 01/24/1979  TOTAL DEPTH  2213 PERF. 1940 -  1950
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      248 N       125     -0-       -123 B        -0-         125  2                N       -0-                                -0-
 06      210 N       118     -0-        -92 B        -0-         118  2                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09      120 N   NO RPT      -0-       -120 B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    LUTES -A-                         WELL #:    1    RRCID -> 089487  COMPL. DATE 08/29/1980  TOTAL DEPTH  2100 PERF. 1904 -  1926
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HARDIN                            WELL #:    1    RRCID -> 090135  COMPL. DATE 04/06/1980  TOTAL DEPTH  2200 PERF. 2138 -  2148
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      342 N       342     -0-        -0-  B        -0-         342  2                N       -0-                                -0-
 06      351 N       351     -0-        -0-  B        -0-         351  2                N       -0-                                -0-
 07      315 N       315     -0-        -0-  B        -0-         315  2                N       -0-                                -0-
 08        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09      360 N   NO RPT      -0-       -360 B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10      310 N   NO RPT      -0-       -310 B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805

JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
08	434 N	345	-0-	-89	B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
10	372 N	322	-0-	-50	B	-0-	322	2		N	-0-			-0-

MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*10	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2		N	-0-			-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2		N	-0-			-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
*10	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2		N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
06	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2		N	-0-			-0-
07	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2		N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2		N	-0-			-0-
10	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902	2		N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
06	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
08	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	497	-0-	-43 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
10	558 N	488	-0-	-70 B	-0-	488	2		N	-0-			-0-

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2	N	-0-			-0-

JMAR PETROLEUM LLC 427899
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

05	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3	N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3	N	-0-			-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3	N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3	N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3	N	-0-			-0-

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3	N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3	N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-			-0-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3	N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3	N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3	N	-0-			-0-
10	558 N	509	-0-	-49 B	-0-	509	3	N	-0-			-0-

BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
07	217 N	78	-0-	-139 B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
*10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*10	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JAC PRODUCING CO., LLC 427979
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	682	N	283	-0-	-399 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	250	-0-	-80 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	106	-0-	-44 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3	N	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	B	-0-	82	3	N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3	N	-0-			-0-
08	124 N	83	-0-	-41	B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3	N	-0-			-0-

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	B	-0-	74	3	N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-			-0-
08	124 N	75	-0-	-49	B	-0-	75	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3	N	-0-			-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	270 N	185	-0-	-85 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	310 N	187	-0-	-123 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC 519482
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEGG, L.P. 559350
WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*10	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*10	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	B -0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B -0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B -0-	3	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	B -0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	725	N	725	-0-	-0-	B -0-	725	3			N	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	B -0-	646	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	B -0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	725	N	725	-0-	-0-	B -0-	725	3			N	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	B -0-	646	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	B -0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	616	N	616	-0-	-0-	B -0-	616	3			N	-0-					-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	B -0-	549	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	B -0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	471	N	471	-0-	-0-	B -0-	471	3			N	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	B -0-	420	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328

MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	133	N	-0-	-0-	-133	B	-0-					N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	41	R	-0-	-0-	-41 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	297	N	-0-	-0-	-297 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	176	-0-	-184 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	366					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	366					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	366					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	366					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 366																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	366					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	366					N	NO RPT					-0-

MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	754	-0-	-21	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	773	N	656	-0-	-117	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	440 N	-0-	-0-	-440 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	156					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	156					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	156					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	156					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 156																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	156					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	156					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -192																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	403	N	119	-0-	-284 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3	N	-0-			-0-
06	180 N	155	-0-	-25	B	-0-	155	3	N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	121	-0-	-29	B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06	150 N	102	-0-	-48	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34	B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279 N	206	-0-	-73	B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
06	240 N	59	-0-	-181	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	248 N	26	-0-	-222	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
06	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-
07	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
06	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2		N	-0-			-0-
07	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
08	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
07	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
08	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
07	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
08	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-				N	-0-			-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-

THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2		N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
08	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
08	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	123	-0-	-267 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
06	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2		N	-0-			-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	597	-0-	-153 B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*10	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
PETRO HALEY 660062
ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
06	270 N	147	-0-	-123 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	310 N	160	-0-	-150 B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
06	390 N	223	-0-	-167 B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300	N	68	-0-	-232 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	310	N	119	-0-	-191 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	420	N	226	-0-	-194 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	465	N	291	-0-	-174 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	210	N	70	-0-	-140 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	74	-0-	-174 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	390	N	147	-0-	-243 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	434	N	95	-0-	-339 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	660	N	608	-0-	-52 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	744	N	595	-0-	-149 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	460	-0-	-170 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	651	N	482	-0-	-169 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	306	-0-	-84 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
*10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			-0-

SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
*10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-			-0-

TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2		N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2		N	-0-			-0-
07	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643 2		N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	460	-0-	-170 B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
10	651 N	469	-0-	-182 B	-0-	469 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	930 N	689	-0-	-241 B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
06	648 N	623	-0-	-25 B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
07	961 N	655	-0-	-306 B	-0-	655 2		N	-0-			-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 2		N	-0-			-0-
*10	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2		N	-0-			-0-

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2		N	-0-			-0-
06	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2		N	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2		N	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
*10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2		N	-0-			-0-

JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
*10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-			-0-

LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	217	N	144	-0-	-73 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	345	-0-	-105 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	217	N	21	-0-	-196 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	155	N	28	-0-	-127 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	3	N	-0-			-0-
06	60	N	31	-0-	-29	B	-0-	31	3	N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-			-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3	N	-0-			-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

05	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	3	N	-0-			-0-
06	210	N	76	-0-	-134	B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3	N	-0-			-0-

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	N	-0-			-0-
06	240	N	139	-0-	-101	B	-0-	139	3	N	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-			-0-
08	248	N	161	-0-	-87	B	-0-	161	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	-0-			-0-

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3	N	-0-			-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3	N	-0-			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
10	403	N	368	-0-	-35	B	-0-	368	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
10	558 N	486	-0-	-72 B	-0-	486	3		N	-0-			-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
*10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-			-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
*10	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
*10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-			-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	185	1	184	3	N	-0-			-0-
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	159	1	159	3	N	-0-			-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	147	1	147	3	N	-0-			-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	196	1	195	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	161	1	160	3	N	-0-			-0-
*10	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	165	1	166	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					201
06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					201
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					201
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	169	-0-	-71 B	-0-	169	3			N	-0-					201
10	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					201

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 108747 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1904 - 2036

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

05	124 N	94	-0-	-30	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*10	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-			-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

05	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

05	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-

JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
07	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
*10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-			-0-

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1311			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1311			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1311			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1311			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1311											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1311			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311			N	NO RPT			-0-

PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 142													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 628													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	484				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	484				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	484				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	484				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 484													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484				N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	279				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	279				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	279				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 279													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	209			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	209			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	209			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	209			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 209													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	209			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 137													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

05	0 W	-0-	-0-	-0- B	122			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	122			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	122			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	122			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 122												
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	122			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	122			N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	Y	-0-			-0-

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	Y	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2	Y	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2	Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

ROJO OIL COMPANY 726701

SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	8	-0-	8 B	148	8	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	23	-0-	23 B	171	23	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	40	-0-	40 B	211	40	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	43	-0-	43 B	254	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				254												
09	T. A.	33	-0-	33 B	287	33	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	287					N	NO RPT					-0-

ROMINES OPERATING GROUP 727013

EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337

CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	899 N	821	-0-	-78	B	-0-	310	1	511	2	N	-0-			-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	300	1	571	2	N	-0-			-0-
07	496 N	310	-0-	-186	B	-0-	310	1			N	-0-			-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	310	1	755	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	300	1	638	2	N	-0-			-0-
*10	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	310	1	596	2	N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	527 N	356	-0-	-171	B	-0-	356	2		N	-0-		-0-
06	510 N	423	-0-	-87	B	-0-	423	2		N	-0-		-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-		-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2		N	-0-		-0-
*10	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2		N	-0-		-0-

BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2		N	-0-		-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	310 N	262	-0-	-48	B	-0-	262	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	160	-0-	-170	B	-0-	160	2		N	-0-		-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	836	-0-	-64 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	858	-0-	-41 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	815	-0-	-55 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	480	N	386	-0-	-94 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH 2746 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
*10	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
06	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
*10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
08	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
*10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
*10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1239	-0-	-280 B	-0-	1239	2			N	-0-				-0-
06	1380	N	1295	-0-	-85 B	-0-	1295	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-				-0-
*10	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-				-0-

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-				-0-
*10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-				-0-

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-				-0-
06	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-				-0-
*10	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-				-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	317	2			N	-0-				-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-				-0-
*10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-				-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-				-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-				-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-				-0-
08	1023	N	727	-0-	-296 B	-0-	727	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-				-0-
*10	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-				-0-

FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-				-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-				-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-				-0-
08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-				-0-
*10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771 2		N	-0-			-0-
06	720 N	691	-0-	-29 B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	775 N	756	-0-	-19 B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
*10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2		N	-0-			-0-

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2		N	-0-			-0-
06	600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
*10	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
*10	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2		N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-			-0-
06	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
*10	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-			-0-

GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
06	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
*10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-

HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
06	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2		N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
08	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
*10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
*10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	713 N	660	-0-	-53 B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	651	-0-	-69 B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
*10	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2		N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
06	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
*10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2		N	-0-			-0-

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
08	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	735	-0-	-15 B	-0-	735	2		N	-0-			-0-
*10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2		N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	868 N	835	-0-	-33 B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
06	810 N	790	-0-	-20 B	-0-	790	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	837 N	812	-0-	-25 B	-0-	812	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	747	-0-	-33 B	-0-	747	2		N	-0-			-0-
*10	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2		N	-0-			-0-

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	744 N	672	-0-	-72 B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
08	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
*10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	155	1	345	2	N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83 B	-0-	245	1	242	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	305	1	325	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	586	1	119	2	N	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	99	1	343	2	N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	656	-0-	-94 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*10	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	724	-0-	-113 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	608	-0-	-82 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*10	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	154	2	1	9	N	1			77
06	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	168	2	7	9	N	6			83
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-			83
*10	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			83

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
*10	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-			-0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
*10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1519	N	1256	-0-	-263 B	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	1051	-0-	-149 B	-0-	107	1	944	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	202	1	1202	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	296	1	865	2	N	-0-			-0-
*10	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
06	540	N	476	-0-	-64 B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
08	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
*10	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
*10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	186 N	97	-0-	-89 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
*10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
*10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	789	-0-	-110 B	-0-	789	2		N	-0-			-0-
06	810 N	740	-0-	-70 B	-0-	740	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	737	-0-	-13 B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
*10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
*10	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
*10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
06	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	710	-0-	-40 B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
*10	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2		N	-0-			-0-
06	720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	719	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
*10	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
*10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
*10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	241	-0-	-179 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
*10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
*10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
06	630 N	582	-0-	-48 B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
*10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
*10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
*10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	682 N	592	-0-	-90 B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	553	-0-	-77 B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
*10	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2		N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
06	540 N	512	-0-	-28 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
*10	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2		N	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
*10	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
06	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
*10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
06	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
*10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
*10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760 2		N	-0-			-0-
*10	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		N	-0-			-0-

WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2		N	-0-			-0-
06	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778 2		N	-0-			-0-
*10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-			-0-

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468 2		N	-0-			-0-
*10	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	236	-0-	-94 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	611	-0-	-19 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	371	-0-	-94 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*10	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	780	N	685	-0-	-95 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	868	N	689	-0-	-179 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*10	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	116	-0-	-70 B	-0-	116	1			N	-0-					-0-
06	330	N	163	-0-	-167 B	-0-	107	1	56	3	N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95 B	-0-	70	1	21	3	N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	1			N	-0-					-0-
*10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*10	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*10	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*10	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	37	-0-	-118 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	132	-0-	-78 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	592	-0-	-59 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	648	-0-	-12 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/08/1959 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	510	N	424	-0-	-86 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	675	-0-	-131 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	706	N	686	-0-	-20 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	273	-0-	-316 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	512	-0-	-58 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	556	N	546	-0-	-10 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*10	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	124	-0-	-186 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	238	-0-	-62 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
*10	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

05	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*10	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
*10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2		N	-0-			-0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
*10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2		N	-0-			-0-
06	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	868 N	698	-0-	-170 B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2		N	-0-			-0-
*10	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*10	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-

CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	31	1	257	2	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	30	1	312	2	N	-0-					-0-
07	279	N	31	-0-	-248 B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	31	1	290	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	30	1	296	2	N	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	31	1	320	2	N	-0-					-0-

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	31	1	164	2	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45 B	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	222	1	132	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	54	1	133	2	N	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	140	-0-	-77 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13	B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
*10	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-			-0-

DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	234	-0-	-6	B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-			-0-

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	349	-0-	-23	B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
06	360 N	313	-0-	-47	B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	23	-0-	-318	B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	222	-0-	-78	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		N	-0-			-0-

EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	150	-0-	-67	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	150 N	127	-0-	-23	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
*10	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
06	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
08	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
*10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
06	540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498 2		N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			-0-
08	527 N	439	-0-	-88 B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	451	-0-	-59 B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
*10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			-0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
*10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-			-0-

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	31 1	285 2	N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	30 1	445 2	N	-0-			-0-
07	403 N	31	-0-	-372 B	-0-	31 1		N	-0-			-0-
08	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	31 1	257 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	30 1	470 2	N	-0-			-0-
*10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	31 1	472 2	N	-0-			-0-

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			-0-
08	744 N	555	-0-	-189 B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	533	-0-	-157 B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
*10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

05	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

05	217 N	168	-0-	-49	B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	210 N	13	-0-	-197	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

05	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*10	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

05	310 N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
06	330 N	266	-0-	-64	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	310 N	200	-0-	-110	B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	260	-0-	-10	B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
*10	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2		N	-0-			-0-

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

05	124 N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*10	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
06	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
*10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
06	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	92	-0-	-187 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	3	-0-	-237 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
*10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
*10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*10	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	360 N	284	-0-	-76 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	154	154	1			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
06	270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*10	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*10	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
06	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-

HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	264	-0-	-96 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
*10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
*10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	434 N	319	-0-	-115 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	359	-0-	-91 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
*10	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
*10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-			-0-

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-

KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
*10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
*10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
06	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
*10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
*10	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
06	300 N	206	-0-	-94 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	310 N	208	-0-	-102 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
*10	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
*10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	241	-0-	-100 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	185	-0-	-94 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	327	-0-	-107 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	272	-0-	-148 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	180	N	11	-0-	-169 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

05	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	150 N	69	-0-	-81 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
*10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
06	240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
*10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	248 N	5	-0-	-243 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
08	434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
*10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-			-0-

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
*10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
06	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
*10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

05	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
*10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

05	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06	210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	186	-0-	-54 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	84	-0-	-71 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	N	43	-0-	-77 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	276	-0-	-54 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-

MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	330	N	234	-0-	-96 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	166	-0-	-175 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	625	-0-	-57 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	585	-0-	-15 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*10	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
06	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
*10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
08	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
*10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
06	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
*10	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
08	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
*10	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
06	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
08	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
*10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2		N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			-0-
08	744 N	688	-0-	-56 B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	680	-0-	-10 B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
*10	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
*10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

05	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-

MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
*10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-

MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	504	-0-	-147 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	376	-0-	-224 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*10	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	298	-0-	-198 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*10	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	89	-0-	-190 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	103	-0-	-137 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	228	-0-	-72 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
*10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
*10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
*10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
*10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		N	-0-			-0-
06	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
*10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
*10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

05	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
06	360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
*10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

05	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
*10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
*10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	239	-0-	-61 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
*10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	286	-0-	-74 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
*10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

05	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
*10	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

05	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
06	540 N	520	-0-	-20 B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
*10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

05	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2		N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
*10	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
*10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	372	1	106	2	N	-0-					-0-
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	360	1	101	2	N	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	1			N	-0-					-0-
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	366	1	105	2	N	-0-					-0-
*10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	378	1	115	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	8	-0-	-240 B	-0-	8	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	6	1	252	2	N	-0-					-0-
*10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	6	1	255	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
*10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-			-0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
*10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
06	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
*10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	480 N	380	-0-	-100 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*10	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	419	-0-	-77 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-

DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	140	-0-	140 B	140	140	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	135	-0-	135 B	275	135	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	140	-0-	140 B	415	140	2			N	-0-					-0-
08	546	N	131	-0-	-415 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	266	-0-	-34 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	372	N	196	-0-	-176 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-					-0-

MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	B	-0-	249	2		N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	B	-0-	234	2		N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	B	-0-	261	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	B	-0-	491	2		N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	B	-0-	460	2		N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	B	-0-	512	2		N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	B	-0-	514	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	B	-0-	412	2		N	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	B	-0-	529	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		298	-0-	298 B	298	298	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		294	-0-	294 B	592	294	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		324	-0-	324 B	916	324	2			N	-0-					-0-
08	1250	N	334	-0-	-916 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	216	-0-	-218 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	217	N	16	-0-	-201 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	186	N	13	-0-	-173 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
06	360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
*10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
08	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

05	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
06	480 N	417	-0-	-63 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
08	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
*10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
*10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
06	595 N	570	-0-	-25 B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
08	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
*10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*10	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
06	390 N	364	-0-	-26 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
08	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
*10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
*10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

05	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
*10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

05	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
06	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

05	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
*10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
*10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

05	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			-0-

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-

MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
*10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
*10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
*10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
*10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-			-0-

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
*10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
*10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-			-0-

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
*10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

05	124 N	60	-0-	-64 B	-0-	31	1	29	2	N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	30	1	47	2	N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	31	1	163	2	N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	31	1	155	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	30	1	147	2	N	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	31	1	145	2	N	-0-					-0-

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

05	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2	N	-0-			-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

05	14B2 EXT	142	-0-	142 B	672	142	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	194	-0-	194 B	866	194	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	208	-0-	208 B	1074	208	2	N	-0-			-0-
08	1296 N	222	-0-	-1074 B	-0-	222	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
10	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2	N	-0-			-0-

OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-			-0-
06	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-			-0-
*10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

05	14B2 EXT	201	-0-	201 B	201	201	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	190	-0-	190 B	391	190	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	185	-0-	185 B	576	185	2	N	-0-			-0-
08	777 N	201	-0-	-576 B	-0-	201	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
*10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-			-0-

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
*10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-			-0-

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2	N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2	N	-0-			-0-
*10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

05	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	57	2	N	-0-			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-			-0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

05	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2	N	-0-			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2	N	-0-			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2	N	-0-			-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	570	N	554	-0-	-16	B	-0-	554	2	N	-0-			-0-
10	589	N	585	-0-	-4	B	-0-	585	2	N	-0-			-0-

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

05	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2	N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
08	248	N	34	-0-	-214	B	-0-	34	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240	N	10	-0-	-230	B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2	N	-0-			-0-

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

05	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
06	360	N	351	-0-	-9	B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
07	372	N	362	-0-	-10	B	-0-	362	2	N	-0-			-0-
08	372	N	362	-0-	-10	B	-0-	362	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360	N	345	-0-	-15	B	-0-	345	2	N	-0-			-0-
10	372	N	353	-0-	-19	B	-0-	353	2	N	-0-			-0-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	143	-0-	143	B	143	143	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	135	-0-	135	B	278	135	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	150	-0-	150	B	428	150	2		N	-0-			-0-
08	578 N	150	-0-	-428	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*10	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
06	600 N	550	-0-	-50	B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	589 N	578	-0-	-11	B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
10	589 N	588	-0-	-1	B	-0-	588	2		N	-0-			-0-

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	23	-0-	-132	B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	124 N	36	-0-	-88	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
*10	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	900	N	832	-0-	-68 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	93	N	12	-0-	-81 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	4	-0-	-86 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
*10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

05	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
08	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	357	-0-	-33 B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
*10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-

KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
06	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
*10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-			-0-

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

05	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-			-0-
06	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	858	-0-	-12 B	-0-	858 2		N	-0-			-0-
*10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

05	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2		N	-0-			-0-
06	930 N	753	-0-	-177 B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
08	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2		N	-0-			-0-
*10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
*10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
*10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	195	-0-	-146 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
*10	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
06	360 N	295	-0-	-65 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-			18
06	600 N	540	-0-	-60 B	-0-	540	2		N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2		N	-0-			18
*10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-			18

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
06	360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
06	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
*10	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1259	-0-	-1 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	1300	-0-	-2 B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*10	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	690	-0-	-54 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	720	N	608	-0-	-112 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*10	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*10	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	18	1	333	2	N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	115	1	249	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	184	1	194	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	177	1	210	2	N	-0-					-0-
*10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	30	1	322	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	216	-0-	-94 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 N	161	-0-	-118 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	87	1	531	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	82	1	535	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	124	1	524	2	N	-0-					-0-
*10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
*10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
06	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
*10	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
*10	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2		N	-0-			-0-

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
08	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
*10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
06	450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
*10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
06	480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
*10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
06	480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
*10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
*10	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

05	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
*10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

05	93 N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
06	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
*10	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
06	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
*10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	28	1	500	2	N	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	160	1	350	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	138	1	402	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	510	N	484	-0-	-26 B	-0-	205	1	279	2	N	-0-			-0-
*10	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
06	600	N	568	-0-	-32 B	-0-	568	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-			-0-
*10	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-			-0-

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
06	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
*10	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-			-0-
06	870	N	818	-0-	-52 B	-0-	818	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
*10	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
*10	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
*10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

05	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2		N	-0-			158
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2		N	-0-			158
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			158
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			158
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			158
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			158

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

05	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
06	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
*10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

05	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
06	330 N	273	-0-	-57 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
*10	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
*10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
06	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
*10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

05	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
06	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
*10	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
06	480 N	426	-0-	-54 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
*10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

05	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
06	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
*10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

05	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
06	690 N	668	-0-	-22 B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
*10	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2		N	-0-			-0-

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
06	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
*10	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
*10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
06	510 N	461	-0-	-49 B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
*10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			-0-

CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*10	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
*10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

05	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
*10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
06	240 N	228	-0-	-12	B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	94	-0-	-61	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	120 N	6	-0-	-114	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1084	-0-	-56 B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*10	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*10	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	507	-0-	-175 B	-0-	46	1	461	2	N	-0-			-0-
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	197	1	381	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	197	1	500	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	201	1	574	2	N	-0-			-0-
*10	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-			-0-

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1324	-0-	-71 B	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
06	1320	N	1226	-0-	-94 B	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	1333	N	1198	-0-	-135 B	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1230	N	1218	-0-	-12 B	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
*10	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
06	780	N	744	-0-	-36 B	-0-	744	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	806	N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
*10	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-			-0-

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-			-0-
06	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	589	N	526	-0-	-63 B	-0-	526	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-			-0-
*10	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
06	600	N	552	-0-	-48 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
*10	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			-0-

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
06	480	N	447	-0-	-33 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
08	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
*10	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
06	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
*10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

05	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
06	480 N	390	-0-	-90 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
*10	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

05	651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2		N	-0-			-0-
06	600 N	407	-0-	-193 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	620 N	346	-0-	-274 B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
*10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*10	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*10	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*10	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
06	330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
*10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

05	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
06	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
08	682 N	587	-0-	-95 B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605	2		N	-0-			-0-
*10	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-

CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

05	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
06	390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
*10	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

05	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	923	-0-	-127 B	-0-	923	2		N	-0-			-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-
08	1023 N	967	-0-	-56 B	-0-	967	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2		N	-0-			-0-
*10	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2		N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
06	480 N	420	-0-	-60 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
*10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
*10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470

05	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
06	930 N	861	-0-	-69 B	-0-	861	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	1054 N	894	-0-	-160 B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2		N	-0-			-0-
*10	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
06	540 N	494	-0-	-46 B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
*10	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*10	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
06	540 N	245	-0-	-295 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
*10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

05	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
06	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
08	434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
*10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
06	540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
*10	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
*10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

05	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
06	690 N	662	-0-	-28 B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
*10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

05	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2		N	-0-			-0-
06	780 N	743	-0-	-37 B	-0-	743	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	837 N	739	-0-	-98 B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	747	-0-	-3 B	-0-	747	2		N	-0-			-0-
*10	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

05	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2		N	-0-			-0-
06	780 N	745	-0-	-35 B	-0-	745	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	837 N	814	-0-	-23 B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2		N	-0-			-0-
*10	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2		N	-0-			-0-

MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

05	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
06	480 N	426	-0-	-54 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
*10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
06	510 N	433	-0-	-77 B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
*10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

05	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
06	840 N	791	-0-	-49 B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
07	868 N	727	-0-	-141 B	-0-	727 2		N	-0-			-0-
08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752 2		N	-0-			-0-
*10	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2		N	-0-			-0-

BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

05	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2		N	-0-			-0-
06	630 N	572	-0-	-58 B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-			-0-
*10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

05	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695 2		N	-0-			-0-
06	780 N	763	-0-	-17 B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
07	868 N	743	-0-	-125 B	-0-	743 2		N	-0-			-0-
08	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2		N	-0-			-0-
*10	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

05	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
07	403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
*10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

05	837 N	777	-0-	-60 B	-0-	777 2		N	-0-			-0-
06	840 N	730	-0-	-110 B	-0-	730 2		N	-0-			-0-
07	930 N	717	-0-	-213 B	-0-	717 2		N	-0-			-0-
08	775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2		N	-0-			-0-
10	713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2		N	-0-			-0-
08	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
*10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
*10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-			-0-

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
06	360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
07	372 N	295	-0-	-77 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
06	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
*10	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-			-0-

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
08	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			101
06	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-			101
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			101
08	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 2		N	-0-			101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 2		N	-0-			101
*10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-			101

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
*10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
*10	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
08	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
*10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

05	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
06	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
*10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
08	465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
*10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
06	480 N	436	-0-	-44 B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
*10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-			-0-
06	750 N	487	-0-	-263 B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	682 N	408	-0-	-274 B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
*10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-			-0-
06	720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2		N	-0-			-0-
*10	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2		N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2		N	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2		N	-0-			-0-
07	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2		N	-0-			-0-
08	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2		N	-0-			-0-
*10	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
06	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 2		N	-0-			-0-
*10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-			-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
*10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2		N	-0-			-0-
*10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	900	N	886	-0-	-14 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	854	-0-	-46 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*10	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*10	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	797	-0-	-443 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	600	-0-	-480 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*10	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	622	-0-	-8 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	756	-0-	-422 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	843	-0-	-207 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*10	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	962	-0-	-88 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	1101	-0-	-46 B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*10	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					93
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
08	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2			N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					93
*10	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					93

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	532	-0-	-150 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	720	N	457	-0-	-263 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
*10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
06	510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
*10	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
*10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
06	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
*10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
06	750 N	662	-0-	-88 B	-0-	662 2		N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2		N	-0-			-0-
*10	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-			-0-

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538

05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
*10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
06	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
*10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
06	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
*10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
06	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
*10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
*10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

05	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2		N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
*10	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-			-0-

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
*10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-			-0-

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
06	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
*10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			-0-

YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
06	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
*10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

05	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
*10	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-			-0-

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
06	510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
*10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
06	480 N	402	-0-	-78 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
*10	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
06	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
*10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

05	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		N	-0-			-0-
06	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2		N	-0-			-0-
*10	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
06	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
*10	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

05	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
06	720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	775 N	680	-0-	-95 B	-0-	680 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-			-0-
*10	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
*10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-			-0-

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
*10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
06	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
*10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-

FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

05	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
06	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
08	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

05	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
*10	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2		N	-0-			-0-

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	270 N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
*10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
06	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
*10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

05	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
06	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
*10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
*10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

05	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
06	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
*10	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
06	300 N	260	-0-	-40 B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
*10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2		N	-0-			-0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
*10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

05	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
06	240 N	183	-0-	-57 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
*10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

05	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2		N	-0-			35
06	1020 N	897	-0-	-123 B	-0-	897 2		N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
08	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 2		N	-0-			35
*10	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-			35

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2		N	-0-			-0-
06	480 N	440	-0-	-40 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-			-0-
*10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

05	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2		N	-0-			-0-
06	840 N	780	-0-	-60 B	-0-	780 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2		N	-0-			-0-
*10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2082	-0-	-138 B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*10	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	868	-0-	-31 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	840	N	793	-0-	-47 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*10	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-

HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*10	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	65	-0-	-152 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	270 N	95	-0-	-175 B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	186 N	54	-0-	-132 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
*10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
*10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
*10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	281	-0-	-153 B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
06	480 N	425	-0-	-55 B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
08	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
*10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
*10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
*10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
08	217 N	92	-0-	-125 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
*10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

05	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
06	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
07	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
*10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

05	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
07	248 N	174	-0-	-74 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
*10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
*10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
08	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	180 N	146	-0-	-34 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
*10	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

05	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
*10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

05	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
*10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
07	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
*10	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	120 N	59	-0-	-61 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
*10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*10	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
*10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

05	434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
06	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
07	279 N	50	-0-	-229 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
*10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203
GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203
GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

STINE-HAWKINS 821850
HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VUL-TEX CORPORATION 887728
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2	N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2	N	-0-			-0-
07	465 N	436	-0-	-29	B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2	N	-0-			-0-
*10	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2	N	-0-			-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, JAMES K. 932957
PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
08	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
*10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-

SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-

SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3		N	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
*10	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-			-0-

SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-

BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2		N	-0-			-0-

CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
*10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
06	240 N	155	-0-	-85 B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	330 N	197	-0-	-133 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
10	527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	345	-0-	345 B	345	345	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	106	-0-	106 B	451	106	2			N	-0-					-0-
08	736 R	285	-0-	-451 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	570 N	390	-0-	-180 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	241	-0-	-149 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	496 N	225	-0-	-271 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	480 N	440	-0-	-40 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*10	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

05	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					78
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					78
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					78
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					78
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					78

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					63
*10	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					63

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1		1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-

EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	5	1	37	2	N	-0-			-0-
06	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	5	1	33	2	N	-0-			-0-
08	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	5	1	41	2	N	-0-			-0-
*10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	38	1	276	2	N	-0-			-0-
06	330	N	230	-0-	-100 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	38	1	249	2	N	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	38	1	307	2	N	-0-			-0-
*10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	7	1	55	2	N	-0-			-0-
06	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	7	1	50	2	N	-0-			-0-
08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
*10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-

ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	217	N	101	-0-	-116 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	11	N	1	-0-	-10 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	1	-0-	-359 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026842 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	210	N	1	-0-	-209 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

05	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
*10	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3		N	-0-			-0-

CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
08	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*10	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10	465 N	355	-0-	-110 B	-0-	355	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

05	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
06	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2		N	-0-			-0-
07	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2		N	-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
*10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

05	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
*10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-

KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-					76
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-					76
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3		N	-0-					76
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3		N	-0-					76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-					76
10	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3		N	-0-					76

CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

05	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	3		N	-0-					-0-
06	450	N	361	-0-	-89 B	-0-	361	3		N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360	N	142	-0-	-218 B	-0-	142	3		N	-0-					-0-
10	465	N	254	-0-	-211 B	-0-	254	3		N	-0-					-0-

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. 945936

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 04/23/1943 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3		N	-0-			-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 06/12/1960 TOTAL DEPTH 2390 PERF. N/A

05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A

05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3	N	-0-			-0-
06	210	N	58	-0-	-152	B	-0-	58	3	N	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
08	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3	N	-0-			-0-

THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
06	300	N	78	-0-	-222	B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-			-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-			-0-

THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3	N	-0-			-0-
06	240	N	65	-0-	-175	B	-0-	65	3	N	-0-			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	86	3	N	-0-			-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3		N	-0-			-0-
06	579 N	354	-0-	-225 B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
07	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
08	651 N	360	-0-	-291 B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
*10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
*10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
*10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-			-0-

6A PRODUCTION 953900
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	217 N	150	-0-	-67 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	677	-0-	-377	-0-	677	2		N	-0-			-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2		N	-0-			-0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
06	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
07	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
08	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
09	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
*10	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
06	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
07	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
08	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
09	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
*10	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC //CONT.// 016536
TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	837	N	460	-0-	-377	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	360	N	181	-0-	-179	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	480	N	154	-0-	-326	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	561	-0-	-189	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1413	-0-	-1527	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1037	-0-	-2001	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	628	-0-	-2410	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1388	-0-	-502	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	903	-0-	-1050	-0-	903	2			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364	S	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	284	S	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	279	S	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	351	S	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	326	S	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*10	271	S	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	1			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	580	-0-	-505	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	782	-0-	-365	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	646	2	50	9	Y	45	30	1			15

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	593	2	44	9	Y	40	30	1			10

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

05	837	N	488	-0-	-349	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	368	-0-	-292	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	419	-0-	-232	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	567	2	99	9	Y	90	80	1			10

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2050	2	319	9	Y	290	280	1			35
06	1770	N	1325	-0-	-445	-0-	1206	2	119	9	Y	108	123	1			20
07	2356	N	1212	-0-	-1144	-0-	1091	2	121	9	Y	110					130
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2306	2	110	9	Y	100	180	1			50
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	1993	2	248	9	Y	225	175	1			100
*10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2272	2	396	9	Y	360	370	1			90

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	555	-0-	-165	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	336	-0-	-284	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

05	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	62	X	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

05	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	40	-0-	-860	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	217	-0-	-837	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1260	2	45	9	Y	41	30	1			11

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	592	-0-	-188	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	536	-0-	-456	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 6C RRCID -> 290724 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092

05	858	X	360	-0-	-498	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*10	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

ASHER FEE WELL #: 10 RRCID -> 291412 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414

07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 291570 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511

07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	78	1			27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	33	1			60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					80

BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

05	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC //CONT.// 076788
WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-			-0-
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
07	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-			-0-
08	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	N	-0-			-0-
09	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-			-0-
*10	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*10	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

05	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

05	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
06	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
07	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
09	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
*10	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
07	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
*10	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 092545
GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
06	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
07	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			-0-
08	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
*10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-

BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

05	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
06	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
*10	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

05	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			-0-
06	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-			-0-
07	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-			-0-
08	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-
09	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-			-0-
*10	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-			-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

05	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
06	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
07	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-			-0-
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
09	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-			-0-
*10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
08	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
*09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
*10	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*09	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
09	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*10	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					60
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					60
07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					60
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					60
*09	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					60
*10	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*09	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

05	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	750	N	251	-0-	-499	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1312	-0-	-278	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	600	N	397	-0-	-203	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
07	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
06	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
07	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
08	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
09	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
*10	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

05	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
07	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
*10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
06	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
09	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
*10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
06	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
09	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
*10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
06	960 N	875	-0-	-85	-0-	875	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	624	-0-	-461	-0-	624	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983	2		N	-0-			-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
*10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	907	-0-	-113	-0-	907	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	646	-0-	-470	-0-	646	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

05	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
06	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
07	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
*10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3		N	-0-			-0-
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		N	-0-			-0-
07	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
08	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3		N	-0-			-0-
*09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
*10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
07	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
08	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*09	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*10	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*09	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*10	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*09	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*10	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*09	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*10	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*09	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*10	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*10	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

05	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

05	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*10	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

05	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*09	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
*09	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
*10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-

FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

05	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
06	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
07	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
09	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
*10	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
06	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
07	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
08	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
09	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
*10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

05	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
07	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
*10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

05	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
06	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
08	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
09	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
*10	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-

CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC 292208

DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					-0-
07	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					-0-
08	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-
09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-					-0-
*10	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-					-0-
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-					-0-
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-					-0-
09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-					-0-
*10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-					-0-
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-					-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-					-0-
09	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-					-0-
*10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-					-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-					-0-
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-					-0-
09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-					-0-
*10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-					-0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-					-0-
06	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-					-0-
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-					-0-
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-					-0-
09	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-					-0-
*10	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-					-0-
06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3		N	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3		N	-0-					-0-
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-					-0-
09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		N	-0-					-0-
*10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*10	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*10	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

GINSWEET OPERATING, INC. 307362
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362

JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLCO OIL & GAS 391647
WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
06	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
07	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
08	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
*10	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. C. PRODUCTION //CONT.// 427462
VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*10	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	N	569	-0-	-454	-0-	569	3			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*10	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

JACO INC 429400
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JACO INC //CONT.// 429400
SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JADE ENTERPRISES, INC. //CONT.// 429550
MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

JLH PETROLEUM LLC 433039
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

05	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
06	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*10	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
06	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
08	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*09	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*09	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA 496774

SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
06	499	X	397	-0-	-102	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
*10	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3405	-0-	-966	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2972	-0-	-1198	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	1962	-0-	-2347	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3633	-0-	-676	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
*10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*10	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*10	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*10	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	690	N	502	-0-	-188	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	682	N	331	-0-	-351	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	961	N	484	-0-	-477	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OTIS P WELL #: 2R RRCID -> 229946 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2212 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC 519482

ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	224	-0-	-799	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

05	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

05	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496 N	109	-0-	-387	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	259	-0-	-919	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	556	-0-	-2079	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	420	-0-	-1130	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY OPERATING LLC 550222
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					-0-
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					-0-
08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-					-0-
09	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-					-0-
*10	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-					-0-

MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3		N	-0-					-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3		N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3		N	-0-					-0-
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3		N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-					-0-
07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-					-0-
09	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-					-0-
*10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-					-0-
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					-0-
09	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-					-0-
*10	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
*10	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*10	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
07	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
*10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
08	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
*10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*10	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*10	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*10	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*10	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*10	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*10	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*10	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	558	N	47	-0-	-511	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	750	N	46	-0-	-704	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	744	N	38	-0-	-706	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1009	-0-	-634	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 025297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 025298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 025299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: K 1 RRCID -> 025302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 025303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
06	810 N	713	-0-	-97	-0-	713	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
10	992 N	870	-0-	-122	-0-	870	2		N	-0-			-0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

05	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
06	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
07	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
08	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
09	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
*10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
08	713 N	386	-0-	-327	-0-	386	2		N	-0-			-0-
09	630 N	252	-0-	-378	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2		N	-0-			-0-

BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

05	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
07	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
08	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
09	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
*10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*10	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
09	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
*10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*10	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

05	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*10	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*10	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*10	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
07	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*10	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

05	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
08	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*10	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

05	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*10	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	3			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*10	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING 617053

CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*10	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*09	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*10	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*09	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*10	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 023681 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 2 RRCID -> 023682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEDER WELL #: A 1 RRCID -> 023683 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
09	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	810	N	664	-0-	-146	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2831 PERF. 2662 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					140
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					140
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

05	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*10	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*10	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*10	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*10	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	540	N	156	-0-	-384	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*10	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*10	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*10	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*10	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*10	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
08	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*10	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
*10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*10	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*10	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*10	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
09	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
*10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
07	121	X	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
08	259	X	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
09	223	X	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-
*10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	3	N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	47	1	654	3	N	-0-					-0-
07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	N	-0-					-0-
08	921	X	921	-0-	-0-	-0-	57	1	864	3	N	-0-					-0-
09	887	X	887	-0-	-0-	-0-	55	1	832	3	N	-0-					-0-
*10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	54	1	897	3	N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2219	-0-	-391	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1880	-0-	-340	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1798	-0-	-682	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
06	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*10	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*10	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*10	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*10	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*10	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*10	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*10	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

HERBER WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
*10	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

05	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
07	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
*10	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*10	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*10	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*10	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*10	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
08	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*10	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*10	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*10	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*10	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: D 1 RRCID -> 024379 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKENS WELL #: A 1 RRCID -> 024380 COMPL. DATE 06/10/1938 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*10	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*10	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
*10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

05	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*10	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*10	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*10	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*10	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
06	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
*10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*10	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*10	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
09	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*10	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*10	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
08	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
*10	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1073	-0-	-663	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*10	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*10	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*10	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*10	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*10	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
09	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*10	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	1855	-0-	-780	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*10	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*10	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
09	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*10	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

05	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
07	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
09	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*10	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
*10	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
07	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*10	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

05	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
08	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*10	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	960 N	484	-0-	-476	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	868 N	710	-0-	-158	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*10	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
08	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*10	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
08	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*10	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*10	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	613	-0-	-720	-0-	613	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
06	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*10	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*10	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
08	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
09	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
*10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
07	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*10	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*10	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*10	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

05	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*10	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1147	-0-	-1223	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1467	-0-	-920	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*10	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
*10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
06	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

05	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*10	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	1234	-0-	-1286	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1531	-0-	-980	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
*10	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
09	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*10	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	682 N	496	-0-	-186	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*10	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*10	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*10	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	580	-0-	-257	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	689	-0-	-721	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
*10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*10	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*10	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*10	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

05	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

05	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
08	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*10	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

05	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

05	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
06	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
08	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*10	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*10	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

05	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*10	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

05	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*10	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

05	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*10	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

05	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*10	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: C 7 RRCID -> 152087 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3040 - 3270

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2021

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

05	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*10	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

05	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
07	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*10	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
*10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*10	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*10	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
08	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

05	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
08	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
09	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*10	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*10	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
*10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*10	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*10	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
*10	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*10	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*10	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	N	-0-					-0-
09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
*10	303	X	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-

KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
*10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
07	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*10	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*10	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

05	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
06	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*10	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*10	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

05	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
06	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
08	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
09	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*10	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

05	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
07	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

05	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*10	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*10	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
06	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
08	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
09	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

05	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*10	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*10	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*10	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*10	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*10	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*10	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*10	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*10	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*10	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
08	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*10	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
09	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

05	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
*10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*10	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 189395 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3126 - 3240

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2021

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*10	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*10	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*10	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*10	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*10	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*10	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
*10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*10	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*10	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	70	-0-	-3110	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	1404	-0-	-425	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
*10	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*10	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*10	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*10	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*10	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

05	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

05	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*10	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*10	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

05	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*10	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*10	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*10	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

05	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*10	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
09	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
*10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

05	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
08	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
*10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-

READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
06	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
07	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
09	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
*10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

05	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-			-0-
07	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		N	-0-			-0-
09	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
*10	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-			-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

05	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
07	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
08	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
09	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
*10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

05	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-			-0-
06	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
07	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
08	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
09	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
*10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-			-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

05	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
06	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3		N	-0-			-0-
07	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
08	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
09	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
*10	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*10	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*10	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
*10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
*10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
*10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

05	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

05	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*10	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*10	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
08	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

05	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	4472	-0-	-2188	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	3477	-0-	-3405	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	5313	-0-	-1569	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6222	-0-	-438	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
*10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
*10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
06	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
*10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
*10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
06	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
07	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
*10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
09	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
*10	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
09	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*10	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
08	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
09	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*10	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
09	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*10	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
*10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*10	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

05	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
08	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*10	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 277981 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2835 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
08	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
09	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*10	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

05	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
08	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

05	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
06	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
08	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

05	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
*10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

05	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
08	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
*10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
07	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
*10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

05	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
*10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

05	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*10	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

05	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
07	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
08	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
09	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
*10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
08	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
09	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

05	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
06	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
08	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
09	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
*10	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

05	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
*10	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
*10	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
*10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*10	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
*10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
07	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
09	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*10	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
*10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402 X	3824	-0-	-578	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
06	4260 X	2990	-0-	-1270	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
07	4030 X	3912	-0-	-118	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
08	4030 X	3568	-0-	-462	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
09	3720 X	3057	-0-	-663	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
10	3906 X	2573	-0-	-1333	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
*10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
*10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*10	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

05	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
*10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
09	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
*10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

05	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
07	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
09	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
*10	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
09	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
*10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

05	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
08	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*10	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

05	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
06	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
07	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
08	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
09	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
*10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
09	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1019	-0-	-469	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
07	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
09	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
*10	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
07	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
08	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
*10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
09	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
08	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
09	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
*10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
06	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
*10	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*10	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*10	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3			N	-0-					-0-
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
*10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	450	N	226	-0-	-224	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1855	-0-	-563	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1752	-0-	-198	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1665	-0-	-350	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1602	-0-	-413	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1623	-0-	-237	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1190	-0-	-484	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	768	-0-	-441	-0-	768	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1345	-0-	-275	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1100	-0-	-388	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2350	-0-	-1060	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1019	-0-	-686	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2203	-0-	-467	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2372	-0-	-170	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1821	-0-	-721	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2425	-0-	-35	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1849	-0-	-538	-0-	1849	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	961	N	615	-0-	-346	-0-	615	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	389	-0-	-820	-0-	389	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2300	-0-	-211	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1493	-0-	-801	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1803	-0-	-207	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2713	-0-	-46	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1734	-0-	-1180	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1560	-0-	-765	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	780	N	462	-0-	-318	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	713	N	461	-0-	-252	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	3			N	-0-					-0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

05	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*09	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	809	-0-	-431	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	570	N	328	-0-	-242	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETRO HALEY 660062
BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUMLEY COMPANY 668426
LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISDOM, B. WELL #: 2 RRCID -> 111016 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 3302

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 115318 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2986 - 3126

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
WISDOM, B. WELL #: 3 RRCID -> 117643 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2820 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*09	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

05	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*09	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*09	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*09	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*09	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*09	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*09	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*09	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*09	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

05	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*09	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
*09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
06	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
07	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
*09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

05	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
07	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
08	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
*09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*09	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*09	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*09	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*09	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*09	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634

CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					28
07	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					28
08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					28
*09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					28
*10	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*10	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*10	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*10	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
*10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					192
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					192
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					192
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					192
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					192
*10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	94	1	93	3	N	-0-					-0-
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	206	1	205	3	N	-0-					-0-
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	602	1	601	3	N	-0-					-0-
09	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	547	1	547	3	N	-0-					-0-
*10	948	X	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

05	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
*10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

05	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	5		N	-0-			-0-
*10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

05	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
08	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
*10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
08	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
*10	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	540	N	196	-0-	-344	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*10	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
06	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*10	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
*10	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*10	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*10	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
COBB, N. A. WELL #: T 1 RRCID -> 024058 COMPL. DATE 03/00/1938 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021

BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
*10	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*10	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
09	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*10	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*10		2	X -0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

VIDA WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*10	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*10	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*10	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*10	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RESTORATION ENERGY LLC 703470
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
06	480 N	224	-0-	-256	-0-	224	2		N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
*10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	295	1	283	2	N	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					-0-
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					-0-
08	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
*10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
*10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*10	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	234	1	269	3	N	-0-					-0-
07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	45	1	115	3	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	187	1	1044	3	N	-0-					-0-
06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	242	1	813	3	N	-0-					-0-
07	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	263	1	771	3	N	-0-					-0-
08	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	279	1	839	3	N	-0-					-0-
09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	270	1	740	2	N	-0-					-0-
*10	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	228	1	811	3	N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	150	1	1967	2	N	-0-					-0-
*10	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
08	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
09	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*10	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*10	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	N	-0-					-0-
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	60	1	403	3	N	-0-					-0-
08	513	X	513	-0-	-0-	-0-	62	1	451	3	N	-0-					-0-
*09	410	X	410	-0-	-0-	-0-	62	1	348	3	N	-0-					-0-
*10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	62	1	357	3	N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	985	X	985	-0-	-0-	-0-	180	1	805	2	N	-0-					-0-
*10	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409 X	409	-0-	-0-	-0-	59	1	350	3	N	-0-					-0-
06	466 X	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	N	-0-					-0-
07	447 X	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	N	-0-					-0-
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	3	N	-0-					-0-
*09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	61	1	334	3	N	-0-					-0-
*10	405 X	405	-0-	-0-	-0-	62	1	343	3	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

05	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*10	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

05	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

05	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
06	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
07	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
08	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
09	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
*10	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

05	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*10	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*10	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*10	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*10	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

05	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*10	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

05	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

05	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
08	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
09	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*10	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

05	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

05	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*10	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

05	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
08	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
*10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

05	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*10	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*10	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
*10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
07	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

05	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
07	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
08	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*10	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

05	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

05	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*10	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

05	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

05	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
06	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
*10	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

05	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

05	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
*10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

05	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

05	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
*10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*10	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
*10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*10	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

05	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
09	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
09	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*10	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
08	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*10	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*10	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000

05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*10	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
08	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
09	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
*10	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*10	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*10	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

05	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
08	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

05	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*10	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*10	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
08	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*10	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
*10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*10	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
*10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*10	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
*10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 06/18/1937 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
09	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
*10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

05	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

05	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			2

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	330	1	824	2	N	-0-					-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
07	403	X	403	-0-	-0-	-0-	159	1	244	2	N	-0-					-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	221	1	856	2	N	-0-					-0-
09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	238	1	905	2	N	-0-					-0-
*10	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	348	1	1522	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

05	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
*10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*10	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*10	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*10	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
06	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
07	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
08	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
09	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
*10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
06	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
07	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
*10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
06	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
08	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
09	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
*10	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
08	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
*10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*10	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
*10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2234 - 2582

05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

05	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*10	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

05	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*10	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
06	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
09	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
*10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

05	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
06	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
07	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
08	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
09	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
*10	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

05	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
07	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
09	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
*10	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

05	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
06	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
07	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
08	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
09	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
*10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
*10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			-0-
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		N	-0-			-0-
08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
*10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

05	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2		N	-0-			-0-
06	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2		N	-0-			-0-
07	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2		N	-0-			-0-
08	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2		N	-0-			-0-
09	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2		N	-0-			-0-
*10	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
06	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
07	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
08	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
*10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

05	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
08	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
*10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

05	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
06	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
07	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
*10	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-			-0-
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
07	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		N	-0-			-0-
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
*10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

05	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
07	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
*10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
*10	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*10	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
*10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
*10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*10	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*10	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*10	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178

05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*10	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
09	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
*10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
*10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
*10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*10	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
*10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380

05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*10	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
07	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*10	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

05	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
09	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

05	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*10	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

05	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345

05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
*10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*10	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

05	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3917	-0-	-702	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*10	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*10	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	915	-0-	-604	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	643	-0-	-767	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	930	X	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	900	X	651	-0-	-249	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*10	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
09	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
*10	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*10	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*10	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*10	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*10	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
09	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
*10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	837	N	635	-0-	-202	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	810	N	616	-0-	-194	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	961	N	634	-0-	-327	-0-	634	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*10	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
09	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*10	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
09	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
*10	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

05	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*10	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

05	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*10	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*10	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*10	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*10	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*10	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*10	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*10	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*10	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
*10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*10	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*10	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*10	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*10	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

05	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
08	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
*10	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

05	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
*10	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

05	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*10	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

05	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
08	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
*10	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

05	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
08	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
09	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*10	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*10	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
09	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*10	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
*10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*10	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

05	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*10	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*10	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*10	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
*10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

05	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*10	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
06	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
*10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

05	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
*10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

05	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
07	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
08	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
09	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
*10	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
07	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
08	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
09	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
*10	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

05	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
06	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2		N	-0-			-0-
07	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2		N	-0-			-0-
08	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
09	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2		N	-0-			-0-
*10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

05	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2		N	-0-			-0-
06	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2		N	-0-			-0-
07	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2		N	-0-			-0-
08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2		N	-0-			-0-
09	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2		N	-0-			-0-
*10	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
06	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
*10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
*10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
*10	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*10	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
07	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
*10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

05	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2		N	-0-			-0-
06	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2		N	-0-			-0-
07	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2		N	-0-			-0-
08	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	2		N	-0-			-0-
09	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2		N	-0-			-0-
*10	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
08	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
*10	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

05	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
07	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
*10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
08	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*10	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*10	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*10	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
*10	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*10	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
*10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*10	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
*10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*10	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
*10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
*10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
07	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*10	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*10	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
*10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*10	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
09	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
*10	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*10	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

05	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
09	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
*10	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*10	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*10	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
*10	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*10	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
*10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*10	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*10	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
09	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*10	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*10	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*10	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

05	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
*10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
09	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

05	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*10	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

05	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*10	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
07	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
09	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
*10	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*10	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

05	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
07	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
08	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
09	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
*10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

05	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
06	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
07	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
08	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
*10	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
07	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
*10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
07	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
09	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
*10	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
06	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
07	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
08	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
*10	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2		N	-0-			-0-
07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2		N	-0-			-0-
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
*10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

05	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
07	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
09	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
*10	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
07	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
09	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
*10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
07	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
08	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
09	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
*10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

05	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
06	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
08	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
*10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

05	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
*10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

05	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
06	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
07	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
08	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
*10	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

05	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2		N	-0-			-0-
06	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2		N	-0-			-0-
07	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2		N	-0-			-0-
08	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2		N	-0-			-0-
09	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2		N	-0-			-0-
*10	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2		N	-0-			-0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
*10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
*10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
*10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
*10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 09/11/1950 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
*10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
09	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
07	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
09	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
*10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
*10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

05	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
09	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

05	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
09	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994

05	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	496	1	4248	2	N	-0-					-0-
06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	480	1	4162	2	N	-0-					-0-
07	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	496	1	3953	2	N	-0-					-0-
08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	496	1	4366	2	N	-0-					-0-
09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	480	1	4042	2	N	-0-					-0-
*10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	496	1	4265	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381

05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
*10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957

05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2329	-0-	-492	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2150	-0-	-795	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	1949	-0-	-1081	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2127	-0-	-1004	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
*10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
*10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*10	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*10	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*10	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*10	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
*10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2384	-0-	-46	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1460	2	34	9	N	31	31	1			8
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1301	2	23	9	N	21	20	1			9
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1419	2	20	9	N	18	19	1			8
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1304	2	21	9	N	19	22	1			5
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1270	2	22	9	N	20	19	1			6
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1442	2	28	9	N	25	23	1			8

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	496	2	17	9	N	15	13	1			8
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	472	2	13	9	N	12	11	1			9
07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	466	2	10	9	N	9	12	1			6
08	519	X	519	-0-	-0-	-0-	507	2	12	9	N	11	10	1			7
09	521	X	521	-0-	-0-	-0-	509	2	12	9	N	11	10	1			8
*10	490	X	490	-0-	-0-	-0-	476	2	14	9	N	13	12	1			9

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	385	2	13	9	N	12	10	1			7
06	361	X	361	-0-	-0-	-0-	351	2	10	9	N	9	9	1			7
07	492	X	492	-0-	-0-	-0-	482	2	10	9	N	9	10	1			6
08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	8	1			6
09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	363	2	9	9	N	8	7	1			7
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	592	2	17	9	N	15	13	1			9

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	148	2	36	9	N	33	26	1			26
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	70	2	53	9	N	48	51	1			23
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	45	2	50	9	N	45	36	1			32
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	6	2	56	9	N	51	66	1			17
09	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2012	2	43	9	N	39	34	1			22
*10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6810	2	81	9	N	74	83	1			13

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	122	2	32	9	N	29	24	1			19
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	52	2	40	9	N	36	39	1			16
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	35	2	39	9	N	35	28	1			23
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	4	2	42	9	N	38	50	1			11
09	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1470	2	33	9	N	30	25	1			16
*10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5060	2	61	9	N	55	62	1			9

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	508	2	19	9	N	17	17	1			5
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	339	2	12	9	N	11	11	1			5
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	522	2	21	9	N	19	20	1			4
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	526	2	13	9	N	12	12	1			4
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	482	2	15	9	N	14	13	1			5
*10	552	X	552	-0-	-0-	-0-	535	2	17	9	N	15	16	1			4

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2	1	1			1
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	1	1			-0-
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	314	X	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	136	X	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1	1	1			53
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1	17	1			17
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1	1	1			17
08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2	1	1			18
09	691	X	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	N	4	13	1			9
*10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1	3	1			7

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2	1	1			1
*10	187	X	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2	2	1			1

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	X	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2	1	1			1
06	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	1	1			-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	N	2	2	1			1
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2	2	1			1
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2	1	1			1
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2	2	1			1
*10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	2	1			-0-

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3	2	1			1
07	202	X	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2	2	1			1
08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	N	3	3	1			1
09	993	X	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3	3	1			1
*10	430	X	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3	3	1			1

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*10	129	X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			-0-

READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	802	2	19	9	N	17	16	1			4
06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	773	2	15	9	N	14	12	1			6
07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	906	2	12	9	N	11	11	1			6
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	N	12	15	1			3
09	846	X	846	-0-	-0-	-0-	831	2	15	9	N	14	13	1			4
*10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	914	2	17	9	N	15	14	1			5

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3	3	1			2
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	N	5	2	1			5
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	24	2	25	9	N	23	17	1			11
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	3	2	23	9	N	21	24	1			8
09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	968	2	21	9	N	19	17	1			10
*10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1460	2	36	9	N	33	37	1			6

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	145	2	37	9	N	34	29	1			21
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	53	2	33	9	N	30	33	1			18
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	35	2	39	9	N	35	28	1			25
08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	4	2	35	9	N	32	46	1			11
09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1382	2	28	9	N	25	23	1			13
*10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2591	2	61	9	N	55	57	1			11

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2	1	1			1
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2	2	1			1
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	227	X	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	N	2	1	1			1
09	222	X	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2	2	1			1
*10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3	3	1			1

WILLIAMS -A- WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	901	2	10	9	N	9	12	1			11
06	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1069	2	17	9	N	15	14	1			12
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	N	8	10	1			10
08	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1244	2	13	9	N	12	7	1			15
09	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1228	2	15	9	N	14	13	1			16
*10	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1232	2	19	9	N	17	20	1			13

WILLIAMS -A- WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	142	1	472	2	N	-0-					-0-
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	132	1	194	2	N	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	125	1	265	2	N	-0-					-0-
08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	139	1	530	2	N	-0-					-0-
09	682	X	682	-0-	-0-	-0-	136	1	546	2	N	-0-					-0-
*10	741	X	741	-0-	-0-	-0-	143	1	598	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	323	-0-	-235	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	750	N	263	-0-	-487	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
*10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
*10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*10	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	193	1	1512	2	N	-0-					-0-
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	196	1	1390	2	N	-0-					-0-
08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	-0-					-0-
09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	199	1	1659	2	N	-0-					-0-
*10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	92	1	838	2	N	-0-					-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	620	-0-	-1271	-0-	620	1			N	-0-					-0-
06	1800	N	600	-0-	-1200	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	620	1	1208	2	N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	620	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	600	1	1080	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	620	1	1157	2	N	-0-					-0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	386	1	2062	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	370	-0-	-2090	-0-	370	1			N	-0-					-0-
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	393	1	2390	2	N	-0-					-0-
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	403	1	2360	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2243	-0-	-127	-0-	353	1	1890	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1820	-0-	-970	-0-	268	1	1552	2	N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*10	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	515	1	2563	2	N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	572	1	2803	2	N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	592	1	2713	2	N	-0-					-0-
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	450	1	2258	2	N	-0-					-0-
*10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	535	1	2564	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
08	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	887	2	32	9	N	29	29	1			14
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	831	2	34	9	N	31	29	1			16
07	888	X	888	-0-	-0-	-0-	843	2	45	9	N	41	45	1			12
08	863	X	863	-0-	-0-	-0-	829	2	34	9	N	31	29	1			14
09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	777	2	20	9	N	18	27	1			5
*10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	715	2	30	9	N	27	15	1			17

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	335	1	872	2	N	24	23	1			12
							26	9									
06	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	360	1	868	2	N	25	24	1			13
							28	9									
07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	260	1	628	2	N	34	37	1			10
							37	9									
08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	403	1	965	2	N	26	24	1			12
							29	9									
09	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	390	1	971	2	N	14	22	1			4
							15	9									
*10	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	358	1	854	2	N	22	12	1			14
							24	9									

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1243	2	45	9	N	41	40	1			20
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1090	2	47	9	N	43	40	1			23
07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1063	2	62	9	N	56	63	1			16
08	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1050	2	48	9	N	44	40	1			20
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	987	2	28	9	N	25	38	1			7
*10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	931	2	41	9	N	37	20	1			24

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1098	2	28	9	N	25	25	1			12
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	748	2	30	9	N	27	25	1			14
07	780	X	780	-0-	-0-	-0-	741	2	39	9	N	35	39	1			10
08	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1014	2	30	9	N	27	25	1			12
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	N	15	23	1			4
*10	786	X	786	-0-	-0-	-0-	760	2	26	9	N	24	13	1			15

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4202	2	161	9	N	146	144	1			71
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3970	2	173	9	N	157	146	1			82
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4297	2	227	9	N	206	228	1			60
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4245	2	174	9	N	158	145	1			73
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4192	2	99	9	N	90	137	1			26
*10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4066	2	149	9	N	135	74	1			87

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	224	1	569	2	N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					-0-
07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	378	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	403	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	307	1	846	2	N	-0-					-0-
*10	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	348	1	928	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

05	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
*10	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*10	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*10	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*10	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*10	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	332	1	628	2	N	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
07	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	374	1	726	2	N	-0-					-0-
08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	288	1	675	2	N	-0-					-0-
09	950	X	950	-0-	-0-	-0-	300	1	650	2	N	-0-					-0-
*10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	349	1	693	2	N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*10	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*10	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*10	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

05	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	999	-0-	-396	-0-	999	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
07	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*10	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
06	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
07	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
*10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	502	1	673	2	N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	620	1	900	2	N	-0-					-0-
08	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	480	1	770	2	N	-0-					-0-
09	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	600	1	724	2	N	-0-					-0-
*10	728	X	728	-0-	-0-	-0-	289	1	439	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	322	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	282	1	1093	2	N	-0-					-0-
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	124	1	729	2	N	-0-					-0-
09	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	279	1	1292	2	N	-0-					-0-
*10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	137	1	804	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	308	1	1707	2	N	-0-					-0-
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
07	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	397	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	143	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	315	1	2089	2	N	-0-					-0-
*10	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	160	1	1142	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	391	1	1722	2	N	-0-					-0-
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	396	1	1457	2	N	-0-					-0-
08	953	X	953	-0-	-0-	-0-	143	1	810	2	N	-0-					-0-
09	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	364	1	1626	2	N	-0-					-0-
*10	952	X	952	-0-	-0-	-0-	160	1	792	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	275	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					-0-
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	727	1	3672	2	N	-0-					-0-
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	257	1	1693	2	N	-0-					-0-
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	743	1	3381	2	N	-0-					-0-
*10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	452	1	2292	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	557	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	277	1	1590	2	N	-0-					-0-
*10	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	290	1	1207	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	268	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	248	1	964	2	N	-0-					-0-
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	106	1	618	2	N	-0-					-0-
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	226	1	1044	2	N	-0-					-0-
*10	824	X	824	-0-	-0-	-0-	120	1	704	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	384	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	351	1	1740	2	N	-0-					-0-
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	86	1	619	2	N	-0-					-0-
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	368	1	2289	2	N	-0-					-0-
*10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	178	1	1081	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	397	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
07	759	X	759	-0-	-0-	-0-	169	1	590	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	199	1	1428	2	N	-0-					-0-
*10	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	154	1	1145	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	607	1	1067	2	N	-0-					-0-
06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	339	1	817	2	N	-0-					-0-
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	410	1	821	2	N	-0-					-0-
09	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	570	1	1079	2	N	-0-					-0-
*10	93	X	93	-0-	-0-	-0-	40	1	53	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	136	1	800	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	216	X	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
*10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	100	1	1404	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	522	1	658	2	N	-0-					-0-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
07	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	797	1	1233	2	N	-0-					-0-
08	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	459	1	807	2	N	-0-					-0-
09	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	691	1	1060	2	N	-0-					-0-
*10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	176	1	259	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	326	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	312	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	335	1	788	2	N	-0-					-0-
09	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	323	1	1051	2	N	-0-					-0-
*10	954	X	954	-0-	-0-	-0-	340	1	614	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	341	1	2054	2	N	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	322	1	1700	2	N	-0-					-0-
08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	314	1	1693	2	N	-0-					-0-
09	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	286	1	1686	2	N	-0-					-0-
*10	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	220	1	1130	2	N	-0-					-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	322	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	336	1	1737	2	N	-0-					-0-
08	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	341	1	1436	2	N	-0-					-0-
09	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	316	1	1063	2	N	-0-					-0-
*10	778	X	778	-0-	-0-	-0-	143	1	635	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	403	1	2237	2	N	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	403	1	2217	2	N	-0-					-0-
08	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	241	1	1271	2	N	-0-					-0-
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	111	1	746	2	N	-0-					-0-
*10	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	165	1	1136	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	403	1	2434	2	N	-0-					-0-
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	403	1	2671	2	N	-0-					-0-
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	397	1	2432	2	N	-0-					-0-
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	390	1	2405	2	N	-0-					-0-
*10	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	204	1	1391	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	390	1	1559	2	N	-0-					-0-
06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
07	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	375	1	1428	2	N	-0-					-0-
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	358	1	1330	2	N	-0-					-0-
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	371	1	1365	2	N	-0-					-0-
*10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	184	1	819	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	306	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	243	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	273	1	1420	2	N	-0-					-0-
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	282	1	1354	2	N	-0-					-0-
*10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	92	1	692	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	511	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	491	1	1577	2	N	-0-					-0-
08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	476	1	1119	2	N	-0-					-0-
09	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	473	1	1541	2	N	-0-					-0-
*10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	484	1	875	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	403	1	1356	2	N	-0-					-0-
06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	379	1	1364	2	N	-0-					-0-
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	397	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	312	1	1087	2	N	-0-					-0-
*10	619	X	619	-0-	-0-	-0-	112	1	507	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	368	1	2916	2	N	-0-					-0-
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					-0-
07	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	155	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	149	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	340	1	2216	2	N	-0-					-0-
*10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	152	1	918	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	824	1	2342	2	N	-0-					-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	1			N	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	780	1	2246	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	812	1	2133	2	N	-0-					-0-
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	767	1	2009	2	N	-0-					-0-
*10	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	383	1	1296	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-					-0-
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	598	1	1401	2	N	-0-					-0-
08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	450	1	1179	2	N	-0-					-0-
09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	548	1	1163	2	N	-0-					-0-
*10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	205	1	459	2	N	-0-					-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

05	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	397	1	2635	2	N	-0-					-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	395	1	3007	2	N	-0-					-0-
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	364	1	2176	2	N	-0-					-0-
*10	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	204	1	928	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	403	1	1660	2	N	-0-					-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
07	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	397	1	1524	2	N	-0-					-0-
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	403	1	1593	2	N	-0-					-0-
09	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	384	1	1454	2	N	-0-					-0-
*10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	231	1	1028	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	403	1	1979	2	N	-0-					-0-
06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-					-0-
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	395	1	1979	2	N	-0-					-0-
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	403	1	1945	2	N	-0-					-0-
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	385	1	1843	2	N	-0-					-0-
*10	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	212	1	1141	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	743	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-					-0-
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	830	1	1866	2	N	-0-					-0-
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	790	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	810	1	1754	2	N	-0-					-0-
*10	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	573	1	1058	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*10	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	615	1	2604	2	N	-0-					-0-
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	620	1	2667	2	N	-0-					-0-
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	620	1	2333	2	N	-0-					-0-
09	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	531	1	1582	2	N	-0-					-0-
*10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	413	1	1832	2	N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
08	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
*10	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	587	1	2972	2	N	-0-					-0-
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	450	1	2323	2	N	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	590	1	2981	2	N	-0-					-0-
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	565	1	2850	2	N	-0-					-0-
*10	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	273	1	1187	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*10	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*10	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	610	1	5309	2	N	-0-					-0-
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-					-0-
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	550	1	4777	2	N	-0-					-0-
08	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	230	1	2028	2	N	-0-					-0-
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	597	1	5072	2	N	-0-					-0-
*10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	400	1	3568	2	N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
08	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
*10	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*10	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	258	1	406	2	N	-0-					-0-
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					-0-
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	330	1	316	2	N	-0-					-0-
08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	138	1	292	2	N	-0-					-0-
09	768	X	768	-0-	-0-	-0-	360	1	408	2	N	-0-					-0-
*10	552	X	552	-0-	-0-	-0-	234	1	318	2	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	167	1	615	2	N	-0-					-0-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	690	X	690	-0-	-0-	-0-	150	1	540	2	N	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	59	1	253	2	N	-0-					-0-
09	722	X	722	-0-	-0-	-0-	153	1	569	2	N	-0-					-0-
*10	417	X	417	-0-	-0-	-0-	87	1	330	2	N	-0-					-0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	223	1	819	2	N	-0-					-0-
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	207	1	743	2	N	-0-					-0-
08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	84	1	361	2	N	-0-					-0-
09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	211	1	789	2	N	-0-					-0-
*10	614	X	614	-0-	-0-	-0-	128	1	486	2	N	-0-					-0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*10	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
08	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
07	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
*10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
06	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
09	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
*10	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

05	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
06	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
07	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
08	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*10	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	343	1	987	2	N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-					-0-
07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	203	1	630	2	N	-0-					-0-
08	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	403	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	315	1	941	2	N	-0-					-0-
*10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	353	1	926	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	403	1	2834	2	N	-0-					-0-
06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	395	1	2770	2	N	-0-					-0-
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	403	1	2719	2	N	-0-					-0-
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	380	1	2573	2	N	-0-					-0-
*10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	192	1	1371	2	N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

05	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*10	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
*10	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
*10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*10	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	275	1	358	2	N	-0-					-0-
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	305	1	411	2	N	-0-					-0-
09	464	X	464	-0-	-0-	-0-	200	1	264	2	N	-0-					-0-
*10	622	X	622	-0-	-0-	-0-	261	1	361	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	498	1	2751	2	N	-0-					-0-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	543	1	2962	2	N	-0-					-0-
08	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	230	1	1679	2	N	-0-					-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	550	1	3413	2	N	-0-					-0-
*10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	389	1	2364	2	N	-0-					-0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*10	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	400	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	403	1	2593	2	N	-0-					-0-
08	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	345	1	2196	2	N	-0-					-0-
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	388	1	2286	2	N	-0-					-0-
*10	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	180	1	1250	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*10	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
*10	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	152	1	1422	2	N	-0-					-0-
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	93	1	975	2	N	-0-					-0-
08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	77	1	658	2	N	-0-					-0-
09	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	116	1	1041	2	N	-0-					-0-
*10	873	X	873	-0-	-0-	-0-	89	1	784	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	610	1	3158	2	N	-0-					-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	537	1	2740	2	N	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	550	1	2827	2	N	-0-					-0-
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	522	1	2815	2	N	-0-					-0-
*10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	281	1	1493	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
*10	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	310	1	1694	2	N	-0-					-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	310	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	310	1	1758	2	N	-0-					-0-
09	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	300	1	1629	2	N	-0-					-0-
*10	119	X	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					-0-
07	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	279	1	1772	2	N	-0-					-0-
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	345	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	374	1	2496	2	N	-0-					-0-
*10	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	230	1	1253	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	801	1	2279	2	N	-0-					-0-
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	837	1	2152	2	N	-0-					-0-
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	837	1	2132	2	N	-0-					-0-
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	810	1	2049	2	N	-0-					-0-
*10	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	479	1	1200	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*10	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*10	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	402	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
07	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	360	1	1304	2	N	-0-					-0-
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	271	1	750	2	N	-0-					-0-
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	324	1	884	2	N	-0-					-0-
*10	882	X	882	-0-	-0-	-0-	222	1	660	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*10	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*10	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
06	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
09	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*10	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*10	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*10	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	610	1	3264	2	N	-0-					-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					-0-
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	150	1	836	2	N	-0-					-0-
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	540	1	3346	2	N	-0-					-0-
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	482	1	2777	2	N	-0-					-0-
*10	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	323	1	1936	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*10	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*10	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	217	1	1671	2	N	-0-					-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					-0-
07	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	217	1	1437	2	N	-0-					-0-
08	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	214	1	1643	2	N	-0-					-0-
09	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	208	1	1496	2	N	-0-					-0-
*10	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	122	1	925	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	200	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	145	1	1529	2	N	-0-					-0-
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	155	1	1319	2	N	-0-					-0-
09	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	186	1	1669	2	N	-0-					-0-
*10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	141	1	1245	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*10	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	123	1	1212	2	N	-0-					-0-
06	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	128	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	123	1	1227	2	N	-0-					-0-
09	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	125	1	1167	2	N	-0-					-0-
*10	841 X	841	-0-	-0-	-0-	114	1	727	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	280	1	2767	2	N	-0-					-0-
06	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	275	1	2539	2	N	-0-					-0-
08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	280	1	2786	2	N	-0-					-0-
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	265	1	2480	2	N	-0-					-0-
*10	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	289	1	1837	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	279	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					-0-
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	275	1	2133	2	N	-0-					-0-
08	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	275	1	2123	2	N	-0-					-0-
09	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	270	1	2012	2	N	-0-					-0-
*10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	165	1	1320	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	765	1	2695	2	N	-0-					-0-
06	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	738	1	2606	2	N	-0-					-0-
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	817	1	2724	2	N	-0-					-0-
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	824	1	2512	2	N	-0-					-0-
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	743	1	2422	2	N	-0-					-0-
*10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	432	1	1351	2	N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
06	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
08	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
*10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

05	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

05	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*10	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*10	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*10	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	317	1	1037	2	N	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
07	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	358	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	143	1	562	2	N	-0-					-0-
09	933	X	933	-0-	-0-	-0-	176	1	757	2	N	-0-					-0-
*10	404	X	404	-0-	-0-	-0-	80	1	324	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*10	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*10	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	395	1	1395	2	N	-0-					-0-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	337	1	935	2	N	-0-					-0-
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	137	1	394	2	N	-0-					-0-
09	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	390	1	1297	2	N	-0-					-0-
*10	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	260	1	892	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	239	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	169	1	1133	2	N	-0-					-0-
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	290	1	2271	2	N	-0-					-0-
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	295	1	2070	2	N	-0-					-0-
*10	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	173	1	955	2	N	-0-					-0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*10	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*10	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

05	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*10	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

05	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*10	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*10	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
09	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*10	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*10	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*10	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*10	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*10	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*10	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*10	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*10	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*10	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	372	1	558	3	N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	360	1	536	3	N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	344	1	551	3	N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	372	1	565	3	N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	270	1	527	2	N	-0-					-0-
10	682	N	489	-0-	-193	-0-	151	1	338	2	N	-0-					-0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

05	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	175	1	1007	3	N	-0-					-0-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	164	1	929	3	N	-0-					-0-
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	180	1	861	3	N	-0-					-0-
*08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	41	1	207	3	N	-0-					-0-
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*10	797	X	797	-0-	-0-	-0-	55	1	742	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	681	1	4004	3	N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	646	1	3755	3	N	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	638	1	3529	3	N	-0-					-0-
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	681	1	3679	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	870	1	3510	2	N	-0-					-0-
*10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	899	1	3758	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	403	1	3689	3	N	-0-					-0-
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	357	1	3401	3	N	-0-					-0-
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	403	1	3647	3	N	-0-					-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	403	1	3536	3	N	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	848	1	3355	2	N	-0-					-0-
*10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	880	1	3392	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*10	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*10	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	805	1	1438	3	N	-0-					-0-
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	780	1	1269	3	N	-0-					-0-
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	806	1	1355	3	N	-0-					-0-
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	795	1	2055	3	N	-0-					-0-
09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	390	1	2039	2	N	-0-					-0-
*10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	403	1	1795	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*10	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
*10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*10	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	275	1	2752	3	N	-0-					-0-
06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	266	1	2571	3	N	-0-					-0-
07	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	279	1	2699	3	N	-0-					-0-
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	279	1	2798	3	N	-0-					-0-
09	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
*10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

05	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	784	1	2193	3	N	-0-					-0-
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	704	1	1929	3	N	-0-					-0-
07	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	785	1	1910	3	N	-0-					-0-
08	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	788	1	1962	3	N	-0-					-0-
09	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	1366	1	2017	2	N	-0-					-0-
*10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

05	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	779	1	1483	3	N	-0-					-0-
06	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	780	1	1453	3	N	-0-					-0-
07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	806	1	1496	3	N	-0-					-0-
08	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	806	1	1467	3	N	-0-					-0-
09	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	270	1	1511	2	N	-0-					-0-
*10	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	273	1	1546	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

05	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	491	1	1311	3	N	-0-					-0-
06	980 X	980	-0-	-0-	-0-	265	1	715	3	N	-0-					-0-
07	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	488	1	1350	3	N	-0-					-0-
08	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	390	1	1009	3	N	-0-					-0-
09	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	390	1	1206	2	N	-0-					-0-
*10	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	393	1	1137	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	186	1	3674	3	N	-0-					-0-
06	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	180	1	3590	3	N	-0-					-0-
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	186	1	3669	3	N	-0-					-0-
08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	186	1	3892	3	N	-0-					-0-
09	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	390	1	3578	2	N	-0-					-0-
*10	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	387	1	7104	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

05	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	340	1	977	3	N	-0-					-0-
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	355	1	940	3	N	-0-					-0-
07	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	358	1	921	3	N	-0-					-0-
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	355	1	937	3	N	-0-					-0-
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	265	1	876	2	N	-0-					-0-
*10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	280	1	918	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

05	955 X	955	-0-	-0-	-0-	372	1	583	3	N	-0-					-0-
06	926 X	926	-0-	-0-	-0-	360	1	566	3	N	-0-					-0-
07	948 X	948	-0-	-0-	-0-	372	1	576	3	N	-0-					-0-
08	939 X	939	-0-	-0-	-0-	372	1	567	3	N	-0-					-0-
09	936 X	936	-0-	-0-	-0-	390	1	546	2	N	-0-					-0-
*10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	403	1	576	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	272	1	142	3	N	-0-					-0-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	493	1	402	3	N	-0-					-0-
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	616	1	351	3	N	-0-					-0-
08	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	801	1	410	3	N	-0-					-0-
09	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	870	1	333	2	N	-0-					-0-
*10	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	899	1	237	2	N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	1117	1	2038	3	N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	1097	1	1942	3	N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	1147	1	2039	3	N	-0-					-0-
*08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	1124	1	1787	3	N	-0-					-0-
09	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	372	1	612	3	N	-0-					-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	333	1	526	3	N	-0-					-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	126	1	268	3	N	-0-					-0-
*08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	339	1	594	3	N	-0-					-0-
09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	240	1	525	2	N	-0-					-0-
*10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	248	1	496	2	N	-0-					-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1167	2	26	9	N	24	23	1			6
06	883	X	883	-0-	-0-	-0-	862	2	21	9	N	19	24	1			1
07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	866	2	14	9	N	13	12	1			2
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1036	2	15	9	N	14	14	1			2
09	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1099	2	19	9	N	17	15	1			4
*10	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1168	2	21	9	N	19	19	1			4

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	789	2	22	9	N	20	37	1			11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	12	1			22
07	759	X	759	-0-	-0-	-0-	741	2	18	9	N	16	23	1			15
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	838	2	17	9	N	15	11	1			19
09	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1040	2	33	9	N	30	39	1			10
*10	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1036	2	30	9	N	27	27	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

05	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

05	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	372	1	1606	3	N	-0-					-0-
06	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	340	1	1447	3	N	-0-					-0-
07	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	369	1	1320	3	N	-0-					-0-
08	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	358	1	1135	3	N	-0-					-0-
09	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	390	1	749	2	N	-0-					-0-
*10	797 X	797	-0-	-0-	-0-	398	1	399	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	900	1	474	2	N	-0-					-0-
*10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	930	1	504	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
08	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	806	1	1282	3	N	-0-					-0-
06	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	752	1	903	3	N	-0-					-0-
07	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	787	1	1102	3	N	-0-					-0-
08	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	618	1	853	3	N	-0-					-0-
09	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	336	1	955	2	N	-0-					-0-
*10	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	372	1	1015	2	N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
*10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
*10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
08	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
*10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
*10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	600	1	379	2	N	-0-					-0-
10	899	N	677	-0-	-222	-0-	500	1	177	2	N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	734	1	1096	3	N	-0-					-0-
06	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	689	1	1085	3	N	-0-					-0-
07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	797	1	1172	3	N	-0-					-0-
08	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	669	1	936	3	N	-0-					-0-
09	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	870	1	1097	2	N	-0-					-0-
*10	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	899	1	1190	2	N	-0-					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	176	1	152	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	104	1	35	3	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	166	1	59	3	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	177	1	61	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	182	1	68	3	N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	71	1	62	2	N	-0-					-0-
10	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2269	-0-	-101	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
09	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	744	1	2248	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1958	-0-	-212	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299

05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	372	1	868	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	360	1	829	3	N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	371	1	861	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	372	1	861	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	942	-0-	-288	-0-	118	1	824	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	699	-0-	-541	-0-	699	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	372	1	2051	3	N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	360	1	1955	3	N	-0-					-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	372	1	2006	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	372	1	1998	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2127	-0-	-303	-0-	266	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	1296	-0-	-1091	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	350	1	1673	3	N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	345	1	1746	3	N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	339	1	1560	3	N	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	364	1	1987	3	N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	345	1	1861	2	N	-0-					-0-
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	319	1	1605	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	364	1	1059	3	N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	336	1	1318	3	N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	406	1	1546	3	N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	392	1	1584	3	N	-0-					-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	810	1	1734	2	N	-0-					-0-
*10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	786	1	1678	2	N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*10	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1252	-0-	-158	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	182	1	510	3	N	-0-					-0-
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	175	1	347	3	N	-0-					-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	196	1	462	3	N	-0-					-0-
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	203	1	515	3	N	-0-					-0-
09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
*10	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
*10	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*10	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*10	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	382	1	2641	3	N	-0-					-0-
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	347	1	2406	3	N	-0-					-0-
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	390	1	2599	3	N	-0-					-0-
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	372	1	2536	3	N	-0-					-0-
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	870	1	1972	2	N	-0-					-0-
*10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	899	1	2105	2	N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	297	1	508	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	252	1	534	3	N	-0-					-0-
08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	54	1	95	3	N	-0-					-0-
09	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*10	268	X	268	-0-	-0-	-0-	36	1	232	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	186	1	1709	3	N	-0-					-0-
06	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	172	1	1482	3	N	-0-					-0-
07	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	183	1	1914	3	N	-0-					-0-
*08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	185	1	1684	3	N	-0-					-0-
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	390	1	1603	2	N	-0-					-0-
*10	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	398	1	1665	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	186	1	1727	3	N	-0-					-0-
06	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	176	1	1621	3	N	-0-					-0-
07	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	180	1	1659	3	N	-0-					-0-
08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	186	1	1683	3	N	-0-					-0-
09	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	372	1	1557	2	N	-0-					-0-
*10	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	390	1	1626	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

05	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	184	1	1939	3	N	-0-					-0-
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	172	1	1789	3	N	-0-					-0-
07	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	184	1	1747	3	N	-0-					-0-
08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	181	1	1706	3	N	-0-					-0-
09	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	390	1	1671	2	N	-0-					-0-
*10	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	246	1	1246	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	3	N	-0-					-0-
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	120	1	1956	3	N	-0-					-0-
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	124	1	1871	3	N	-0-					-0-
08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	118	1	1568	3	N	-0-					-0-
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	387	1	1783	2	N	-0-					-0-
*10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	403	1	1745	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	278	1	3528	3	N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	267	1	3563	3	N	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	279	1	3817	3	N	-0-					-0-
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	279	1	3669	3	N	-0-					-0-
09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
*10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	248	1	4455	3	N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	238	1	4258	3	N	-0-					-0-
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	243	1	4165	3	N	-0-					-0-
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	248	1	4214	3	N	-0-					-0-
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	870	1	4046	2	N	-0-					-0-
*10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	899	1	4109	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	563	1	3286	3	N	-0-					-0-
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	569	1	3060	3	N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	589	1	3094	3	N	-0-					-0-
*08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	547	1	2837	3	N	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	741	1	2498	2	N	-0-					-0-
*10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	260	1	1091	3	N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	230	1	895	3	N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	270	1	1025	3	N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	270	1	1034	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	508	X	508	-0-	-0-	-0-	126	1	382	2	N	-0-					-0-
*10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	558	1	2029	3	N	-0-					-0-
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	461	1	1655	3	N	-0-					-0-
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	558	1	2097	3	N	-0-					-0-
*08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	557	1	1992	3	N	-0-					-0-
09	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	202	1	1865	2	N	-0-					-0-
*10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	200	1	1813	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000

05	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	403	1	1732	3	N	-0-					-0-
06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	369	1	1480	3	N	-0-					-0-
07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	396	1	1464	3	N	-0-					-0-
08	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	400	1	1870	3	N	-0-					-0-
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	390	1	2367	2	N	-0-					-0-
*10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	403	1	2230	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	806	1	970	3	N	-0-					-0-
06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	780	1	965	3	N	-0-					-0-
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	805	1	978	3	N	-0-					-0-
08	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	806	1	974	3	N	-0-					-0-
09	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	390	1	932	2	N	-0-					-0-
*10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	398	1	902	2	N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	1177	1	2870	3	N	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	1136	1	3016	3	N	-0-					-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1178	1	2925	3	N	-0-					-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1119	1	2743	3	N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	870	1	2765	2	N	-0-					-0-
*10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	899	1	2447	2	N	-0-					-0-

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*10	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
*10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	432	-0-	-808	-0-	131	1	301	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	187	-0-	-1193	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	947	-0-	-448	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	136	1	1708	2	N	-0-					-0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*10	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1790	-0-	-411	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1280	-0-	-850	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1504	-0-	-697	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	431	-0-	-1770	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
*10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
09	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-
*10	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	1			N	-0-					-0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*10	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*10	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	93	1	599	2	N	-0-					-0-

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*10	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*10	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*10	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
09	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*10	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	131	1	1252	2	N	-0-					-0-
07	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	218	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	223	1	1161	2	N	-0-					-0-
09	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	222	1	1931	2	N	-0-					-0-
*10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	232	1	1904	2	N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*10	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
08	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
08	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
09	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*10	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	151	1	280	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	144	1	852	2	N	-0-					-0-
09	495	X	495	-0-	-0-	-0-	158	1	337	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	284	1	1152	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	610	1	1467	2	N	-0-					-0-
09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	612	1	1363	2	N	-0-					-0-
*10	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	648	1	1572	2	N	-0-					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1405	-0-	-734	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	300	1			5
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	69	1			5
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	71	1			15
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	28	1			21
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	153	1			13
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	96	1			5

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
*10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	33	1	39	2	N	-0-					-0-
08	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	306	1	849	2	N	-0-					-0-
09	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	364	1	712	2	N	-0-					-0-
*10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	364	1	445	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	240	1	685	2	N	-0-					-0-
06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	200	1	1111	2	N	-0-					-0-
07	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	180	1	907	2	N	-0-					-0-
08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	310	1	1196	2	N	-0-					-0-
09	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	300	1	1371	2	N	-0-					-0-
*10	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	310	1	1314	2	N	-0-					-0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	100	1	1504	2	N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	108	1	635	2	N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	120	1	1005	2	N	-0-					-0-
*10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	138	1	2752	2	N	-0-					-0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*10	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
09	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
*10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	102	-0-	-177	-0-	31	1	71	2	N	-0-					-0-
06	390	N	48	-0-	-342	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
*10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*10	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*10	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	98	1	52	2	N	-0-					-0-
*10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	217	1	132	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	140	1	1443	2	N	-0-					-0-
07	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	94	1	938	2	N	-0-					-0-
08	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	161	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	136	1	1312	2	N	-0-					-0-
*10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	125	1	917	2	N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	N	-0-					-0-
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	36	1	357	2	N	-0-					-0-
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	56	1	477	2	N	-0-					-0-
09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	53	1	505	2	N	-0-					-0-
*10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	43	1	317	2	N	-0-					-0-

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	34	1	964	2	N	-0-					-0-
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	N	-0-					-0-
08	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	134	1	1527	2	N	-0-					-0-
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	297	1	2681	2	N	-0-					-0-
*10	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	260	1	2222	2	N	-0-					-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*10	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-				-0-
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-				-0-
07	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-				-0-
08	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-				-0-
09	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-				-0-
*10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-				-0-

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
08	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				-0-
09	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				-0-
*10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-
08	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				-0-
09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				-0-
*10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				-0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-				-0-
06	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-				-0-
07	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-				-0-
08	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-				-0-
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-				-0-
*10	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1011	-0-	-609	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1273	-0-	-277	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	330	-0-	-1127	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
06	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*10	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*10	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*10	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
08	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*10	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	2000	-0-	-139	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1492	-0-	-518	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1038	-0-	-1039	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1970	-0-	-107	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*10	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1579	-0-	-971	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	617	-0-	-2018	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
*10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	154	1	841	2	N	-0-					-0-
07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	155	1	760	2	N	-0-					-0-
08	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	162	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	155	1	1186	2	N	-0-					-0-
*10	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	161	1	1149	2	N	-0-					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	146	1	796	2	N	-0-					-0-
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	155	1	758	2	N	-0-					-0-
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	148	1	1071	2	N	-0-					-0-
09	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	145	1	1108	2	N	-0-					-0-
*10	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	149	1	1062	2	N	-0-					-0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*10	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1169	-0-	-931	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1341	-0-	-643	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	837	N	284	-0-	-553	-0-	86	1	198	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	143	-0-	-997	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	713	-0-	-465	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	109	1	1369	2	N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	325	1	347	2	N	-0-					-0-
06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	313	1	637	2	N	-0-					-0-
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	239	1	480	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	403	1	744	2	N	-0-					-0-
09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	351	1	605	2	N	-0-					-0-
*10	933	X	933	-0-	-0-	-0-	403	1	530	2	N	-0-					-0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*10	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*10	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	679	-0-	-1026	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	957	-0-	-273	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	121	1	550	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	592	-0-	-431	-0-	129	1	463	2	N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	124	1	662	2	N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	122	1	617	2	N	-0-					-0-
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	126	1	681	2	N	-0-					-0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	239	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	243	1	877	2	N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	242	1	1291	2	N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	238	1	1199	2	N	-0-					-0-
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	246	1	1325	2	N	-0-					-0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*10	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	525	-0-	-932	-0-	159	1	366	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	244	-0-	-1556	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1264	-0-	-596	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	175	1	2209	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*10	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	217	1	609	2	N	-0-					-0-
06	827	X	827	-0-	-0-	-0-	210	1	617	2	N	-0-					-0-
07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	217	1	766	2	N	-0-					-0-
08	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	196	1	904	2	N	-0-					-0-
09	860	X	860	-0-	-0-	-0-	151	1	709	2	N	-0-					-0-
*10	141	X	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*10	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*10	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	226	1	1154	2	N	-0-					-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
09	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*10	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*10	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*10	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*10	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*10	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*10	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1933	-0-	-1337	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2705	-0-	-581	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	698	-0-	-2588	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
09	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*10	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	503	-0-	-547	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	868	N	49	-0-	-819	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*10	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*10	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*10	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
08	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1388	-0-	-412	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1060	-0-	-800	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
09	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*10	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*10	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	822	X	822	-0-	-0-	-0-	78	1	744	2	N	-0-					-0-
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	89	1	663	2	N	-0-					-0-
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	74	1	803	2	N	-0-					-0-
09	760	X	760	-0-	-0-	-0-	62	1	698	2	N	-0-					-0-
*10	710	X	710	-0-	-0-	-0-	59	1	651	2	N	-0-					-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	95	1	908	2	N	-0-					-0-
07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	98	1	735	2	N	-0-					-0-
08	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	111	1	1208	2	N	-0-					-0-
09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	107	1	1209	2	N	-0-					-0-
*10	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	110	1	1215	2	N	-0-					-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	N	-0-					-0-
07	277	X	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	2	N	-0-					-0-
08	484	X	484	-0-	-0-	-0-	41	1	443	2	N	-0-					-0-
09	501	X	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	N	-0-					-0-
*10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	47	1	521	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*10	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*10	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	145	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	975	X	975	-0-	-0-	-0-	141	1	834	2	N	-0-					-0-
09	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	150	1	1252	2	N	-0-					-0-
*10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	154	1	3067	2	N	-0-					-0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	99	1	1480	2	N	-0-					-0-
08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	95	1	559	2	N	-0-					-0-
09	711	X	711	-0-	-0-	-0-	76	1	635	2	N	-0-					-0-
*10	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	80	1	1595	2	N	-0-					-0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*10	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*10	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	953	-0-	-457	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	325	-0-	-915	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1363	-0-	-437	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	881	-0-	-948	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
09	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*10	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*10	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*10	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5239	X	4980	-0-	-259	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4217	-0-	-853	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4623	-0-	-368	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3652	-0-	-1339	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
09	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

RORER WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3913	-0-	913	913	3913	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2874	-0-	-226	687	2874	2			N	-0-					-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
08	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	78	1	1165	2	N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	78	1	461	2	N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	643	2	N	-0-					-0-
*10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	79	1	1586	2	N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
09	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*10	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
08	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*10	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

05	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	372	1	1353	2	N	-0-					-0-
06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	360	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	372	1	489	2	N	-0-					-0-
08	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	372	1	1320	2	N	-0-					-0-
09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	360	1	1726	2	N	-0-					-0-
*10	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	372	1	1649	2	N	-0-					-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	245	1	1398	2	N	-0-					-0-
06	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	232	1	1096	2	N	-0-					-0-
07	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	197	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	235	1	1310	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	427	X	427	-0-	-0-	-0-	135	1	292	2	N	-0-					-0-

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	88	1	838	2	N	-0-					-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	N	-0-					-0-
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	2	N	-0-					-0-
09	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	90	1	1021	2	N	-0-					-0-
*10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	93	1	1027	2	N	-0-					-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*10	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	369	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	290	1	808	2	N	-0-					-0-
07	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	228	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	372	1	1459	2	N	-0-					-0-
09	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	348	1	1387	2	N	-0-					-0-
*10	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	372	1	1395	2	N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*10	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*10	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*10	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPURLOCK A.M. WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
*10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	900	N	572	-0-	-328	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	806	N	185	-0-	-621	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
*10	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1125	-0-	-735	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1624	-0-	-298	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1833	-0-	-337	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	850	-0-	-762	-0-	850	2			N	-0-					-0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*10	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*10	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	885	-0-	-696	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	122	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	172	1	842	2	N	-0-					-0-
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	180	1	940	2	N	-0-					-0-
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	168	1	1466	2	N	-0-					-0-
*10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	171	1	1399	2	N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	281	1	1931	2	N	-0-					-0-

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*10	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	777	X	777	-0-	-0-	-0-	140	1	637	2	N	-0-					-0-
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	384	1	1885	2	N	-0-					-0-
*10	210	X	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	N	-0-					-0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	310	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	300	1	1025	2	N	-0-					-0-
07	991	X	991	-0-	-0-	-0-	310	1	681	2	N	-0-					-0-
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
07	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*10	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	529	-0-	-928	-0-	160	1	369	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	226	-0-	-1394	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1167	-0-	-507	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	172	1	2165	2	N	-0-					-0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	67	1	1013	2	N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	71	1	420	2	N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	78	1	656	2	N	-0-					-0-
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	81	1	1619	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1335	-0-	-465	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	922	-0-	-752	-0-	922	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1328	-0-	-1282	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1941	-0-	-663	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2172	-0-	-432	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1199	-0-	-754	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	870	N	526	-0-	-344	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*10	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	185	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	252	1	1439	2	N	-0-					-0-
07	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	259	1	1113	2	N	-0-					-0-
08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	257	1	839	2	N	-0-					-0-
09	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	270	1	1559	2	N	-0-					-0-
*10	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	234	1	1672	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	265	1	539	2	N	-0-					-0-
06	822	X	822	-0-	-0-	-0-	230	1	592	2	N	-0-					-0-
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	180	1	387	2	N	-0-					-0-
08	508	X	508	-0-	-0-	-0-	180	1	328	2	N	-0-					-0-
09	848	X	848	-0-	-0-	-0-	260	1	588	2	N	-0-					-0-
*10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	220	1	311	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

05	2511	X	2212	-0-	-299	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1343	-0-	-1117	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2279	-0-	-263	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2208	-0-	-192	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1695	-0-	-599	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	56	1	838	2	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	52	1	308	2	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	297	2	N	-0-					-0-
10	899	N	815	-0-	-84	-0-	39	1	776	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	55	1	118	2	N	-0-					-0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	104	1	178	2	N	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	156	1	248	2	N	-0-					-0-
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	239	1	708	2	N	-0-					-0-
08	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	377	1	667	2	N	-0-					-0-
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*10	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	372	1	839	2	N	-0-					-0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	281	1	808	2	N	-0-					-0-
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	158	1	566	2	N	-0-					-0-
07	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	230	1	799	2	N	-0-					-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	180	1	641	2	N	-0-					-0-
09	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	370	1	1114	2	N	-0-					-0-
*10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	368	1	1034	2	N	-0-					-0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*10	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*10	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
*10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*10	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	134	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	134	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	158	1	1641	2	N	-0-					-0-
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	142	1	2111	2	N	-0-					-0-
09	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	136	1	1913	2	N	-0-					-0-
*10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	138	1	2018	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	127	1	1686	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	119	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	108	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	123	1	1829	2	N	-0-					-0-
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	119	1	1684	2	N	-0-					-0-
*10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	126	1	1843	2	N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	930	N	590	-0-	-340	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	899	N	391	-0-	-508	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*10	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*10	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*10	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	930	2	47	9	N	43	45	1			9
06	361	X	361	-0-	-0-	-0-	326	2	35	9	N	32	27	1			14
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	931	2	28	9	N	25	32	1			7
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1024	2	35	9	N	32	31	1			8
09	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1004	2	35	9	N	32	24	1			16
*10	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1048	2	37	9	N	34	32	1			18

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	467	2	25	9	N	23	23	1			5
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	171	2	21	9	N	19	16	1			8
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	607	2	19	9	N	17	19	1			6
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	421	2	15	9	N	14	17	1			3
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	573	2	20	9	N	18	12	1			9
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	581	2	21	9	N	19	18	1			10

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1598	2	79	9	N	72	76	1			16
06	725	X	725	-0-	-0-	-0-	641	2	84	9	N	76	64	1			28
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1677	2	51	9	N	46	57	1			17
08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1703	2	59	9	N	54	56	1			15
09	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1643	2	56	9	N	51	39	1			27
*10	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1662	2	56	9	N	51	51	1			27

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3957	2	205	9	N	186	196	1			39
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1565	2	207	9	N	188	159	1			68
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4104	2	125	9	N	114	140	1			42
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4211	2	144	9	N	131	137	1			36
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4083	2	143	9	N	130	97	1			69
*10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4192	2	152	9	N	138	132	1			75

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1516	2	79	9	N	72	75	1			15
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	422	2	42	9	N	38	41	1			12
07	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1492	2	45	9	N	41	39	1			14
08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1609	2	45	9	N	41	42	1			13
09	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1599	2	56	9	N	51	38	1			26
*10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1619	2	47	9	N	43	47	1			22

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4405	2	220	9	N	200	211	1			43
06	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1694	2	231	9	N	210	177	1			76
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4478	2	140	9	N	127	156	1			47
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4550	2	156	9	N	142	150	1			39
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4464	2	154	9	N	140	106	1			73
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4406	2	154	9	N	140	131	1			82

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*10	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					24
08	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					24
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					24
*10	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					6
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					6
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					6
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					6
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					6
*10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					8
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					8
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					8
*10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					14
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					14
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					14
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					14
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					14
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					14

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					4
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					4
09	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					4
*10	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					4

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	591	2	12	9	N	11	11	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	15	1			1
07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	605	2	9	9	N	8	7	1			2
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	585	2	8	9	N	7	8	1			1
09	366	X	366	-0-	-0-	-0-	359	2	7	9	N	6	5	1			2
*10	556	X	556	-0-	-0-	-0-	546	2	10	9	N	9	9	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	546	2	12	9	N	11	11	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	13	1			1
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	N	7	6	1			2
08	656	X	656	-0-	-0-	-0-	647	2	9	9	N	8	9	1			1
09	376	X	376	-0-	-0-	-0-	369	2	7	9	N	6	5	1			2
*10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	596	2	11	9	N	10	10	1			2

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1162	2	26	9	N	24	23	1			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	25	1			1
07	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1140	2	18	9	N	16	14	1			3
08	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1101	2	15	9	N	14	15	1			2
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	994	2	18	9	N	16	14	1			4
*10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1042	2	19	9	N	17	17	1			4

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	238	2	12	9	N	11	12	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			1
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	282	X	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	N	9	5	1			4
*10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	N	4	6	1			2

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	705	2	36	9	N	33	34	1			7
06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	103	2	14	9	N	13	17	1			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	414	2	15	9	N	14	8	1			6
09	800	X	800	-0-	-0-	-0-	772	2	28	9	N	25	18	1			13
*10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	764	2	28	9	N	25	24	1			14

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*10	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3	4	1			1
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	N	4	2	1			2
09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	N	4	4	1			2
*10	223	X	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	N	3	4	1			1

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
09	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
*10	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	N	3	3	1			2
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2	2	1			2
07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	1	1			1
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	N	3	2	1			2
09	561	X	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2	2	1			2
*10	686	X	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3	3	1			2

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	1	1			1
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1	1	1			1
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					1
*08	124	N	92	-0-	-32	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1			1
*09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-	1	1			-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1	1	1			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2194	2	14	9	N	13	12	1			8
06	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2255	2	7	9	N	6	8	1			6
07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2224	2	4	9	N	4	5	1			5
08	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	N	7	5	1			7
09	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	N	2	5	1			4
*10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2324	2	14	9	N	13	10	1			7

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	N	8	7	1			5
06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	N	3	5	1			3
07	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3	3	1			3
08	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4	9	N	4	3	1			4
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1	3	1			2
*10	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	N	8	6	1			4

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1966	2	14	9	N	13	12	1			8
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1839	2	7	9	N	6	8	1			6
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3365	2	4	9	N	4	5	1			5
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2425	2	9	9	N	8	5	1			8
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2211	2	8	9	N	7	8	1			7
*10	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2207	2	13	9	N	12	12	1			7

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	962	X	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	N	7	6	1			4
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3	4	1			3
07	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1293	2	1	9	N	1	2	1			2
08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	N	3	2	1			3
09	866	X	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	N	3	3	1			3
*10	856	X	856	-0-	-0-	-0-	852	2	4	9	N	4	4	1			3

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	403	1	1637	2	N	-0-					-0-
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
07	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	378	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	403	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	385	1	1337	2	N	-0-					-0-
*10	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	251	1	1095	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

05	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	322	1	1344	2	N	-0-					-0-
06	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
07	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	608	1	1707	2	N	-0-					-0-
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	150	1	863	2	N	-0-					-0-
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	561	1	1952	2	N	-0-					-0-
*10	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	290	1	1199	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	801	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-					-0-
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	824	1	1993	2	N	-0-					-0-
08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	162	1	636	2	N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	770	1	2308	2	N	-0-					-0-
*10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	509	1	1590	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	610	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-					-0-
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	605	1	1207	2	N	-0-					-0-
08	974	X	974	-0-	-0-	-0-	200	1	774	2	N	-0-					-0-
09	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	470	1	1192	2	N	-0-					-0-
*10	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	346	1	916	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	376	1	3153	2	N	-0-					-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	356	1	2783	2	N	-0-					-0-
08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	46	1	698	2	N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	341	1	2528	2	N	-0-					-0-
*10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	145	1	802	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	81	1	460	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*10	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*10	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

05	248	N	195	-0-	-53	-0-	55	1	134	2	N	5	5	1			1
							6	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	N	-0-					1
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	204	1	486	2	N	12	10	1			3
							13	9									

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
09	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*10	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
*10	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	775	1	928	3	N	-0-					-0-
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	550	1	698	3	N	-0-					-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	675	1	938	3	N	-0-					-0-
08	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	700	1	945	3	N	-0-					-0-
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*10	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	442	1	1985	3	N	-0-					-0-
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	391	1	1681	3	N	-0-					-0-
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	459	1	1912	3	N	-0-					-0-
08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	476	1	1965	3	N	-0-					-0-
09	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*10	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
*10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
07	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
*10	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	268	1	893	2	N	-0-			-0-
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	268	1	393	2	N	-0-			-0-
07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	293	1	622	2	N	-0-			-0-
08	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	280	1	1063	2	N	-0-			-0-
09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	269	1	1079	2	N	-0-			-0-
*10	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	275	1	1155	2	N	-0-			-0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*12	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
*01	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
*02	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
*03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
*04	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
*05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
*06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
*07	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
*08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
*09	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
*10	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			6
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			6
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					17
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					17
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					17
08	682	N	471	-0-	-211	-0-	471	2			N	-0-					17
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					17
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	357	-0-	-418	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					27
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					27
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					27
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					27
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					27
*10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					27

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	361	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					-0-
07	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	366	1	1363	2	N	-0-					-0-
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	371	1	1410	2	N	-0-					-0-
*10	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	217	1	920	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	192	1	15	2	N	-0-					-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					-0-
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	593	1	1474	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	510	1	1257	2	N	-0-					-0-
09	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	554	1	1265	2	N	-0-					-0-
*10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	206	1	501	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	364	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	139	1	927	2	N	-0-					-0-
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	375	1	2932	2	N	-0-					-0-
*10	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	194	1	1834	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	356	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
07	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	317	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	124	1	499	2	N	-0-					-0-
09	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	245	1	802	2	N	-0-					-0-
*10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	170	1	543	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	280	1	1497	2	N	-0-					-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
07	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	288	1	1428	2	N	-0-					-0-
08	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	170	1	910	2	N	-0-					-0-
09	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	275	1	1339	2	N	-0-					-0-
*10	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	150	1	868	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	325	1	1442	2	N	-0-					-0-
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-					-0-
07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	403	1	1641	2	N	-0-					-0-
08	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	195	1	938	2	N	-0-					-0-
09	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	371	1	1584	2	N	-0-					-0-
*10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	126	1	500	2	N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	494	1	178	3	N	-0-					-0-
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	494	1	408	3	N	-0-					-0-
07	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	780	1	398	3	N	-0-					-0-
08	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	806	1	371	3	N	-0-					-0-
09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	390	1	204	2	N	-0-					-0-
*10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	442	1	190	3	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	805	1	2924	3	N	-0-					-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	780	1	2882	3	N	-0-					-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	806	1	2906	3	N	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	806	1	2844	3	N	-0-					-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	870	1	2721	2	N	-0-					-0-
*10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	899	1	2751	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	186	1	1567	3	N	-0-					-0-
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	149	1	1311	3	N	-0-					-0-
07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	185	1	1521	3	N	-0-					-0-
08	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	183	1	1478	3	N	-0-					-0-
09	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	390	1	1353	2	N	-0-					-0-
*10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	403	1	1368	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	253	1	376	3	N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	162	1	195	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	132	1	873	2	N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					9
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					9
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					9
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					9
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					9
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					8
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					8
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					8
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					8
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					8
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					8

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
*10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

05	847	X	847	-0-	-0-	-0-	206	1	641	3	N	-0-					-0-
06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	131	1	235	3	N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	91	1	124	3	N	-0-					-0-
*08	102	X	102	-0-	-0-	-0-	66	1	36	3	N	-0-					-0-
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*10	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	112	1	981	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*10	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1731	2	89	9	N	81	86	1			17
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	609	2	78	9	N	71	60	1			28
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1928	2	55	9	N	50	64	1			14
08	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1678	2	59	9	N	54	54	1			14
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1461	2	50	9	N	45	35	1			24
*10	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1353	2	50	9	N	45	43	1			26

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	N	6	6	1			1
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	45	2	7	9	N	6	5	1			2
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	N	2	3	1			1
08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5	5	1			1
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	132	2	4	9	N	4	3	1			2
*10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	N	4	4	1			2

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	390	1	1019	2	N	-0-					-0-
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	312	1	889	2	N	-0-					-0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

05	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*10	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

05	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*10	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

05	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

05	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

05	332 X	332	-0-	-0-	-0-	318	2	14	9	N	13	12	1			3
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	126	2	14	9	N	13	11	1			5
07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	301	2	9	9	N	8	11	1			2
08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	N	10	10	1			2
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	334	2	12	9	N	11	8	1			5
*10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	327	2	12	9	N	11	10	1			6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	368	1	812	3	N	-0-					-0-
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	359	1	776	3	N	-0-					-0-
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	371	1	760	3	N	-0-					-0-
08	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	370	1	753	3	N	-0-					-0-
09	887	X	887	-0-	-0-	-0-	189	1	698	2	N	-0-					-0-
*10	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
*10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*10	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*10	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*10	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1102	2	24	9	N	22	22	1			11
06	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	976	2	25	9	N	23	22	1			12
*07	826	X	826	-0-	-0-	-0-	791	2	35	9	N	32	35	1			9
08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1328	2	26	9	N	24	22	1			11
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1179	2	15	9	N	14	21	1			4
*10	910	X	910	-0-	-0-	-0-	888	2	22	9	N	20	11	1			13

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

05	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2464	2	123	9	N	112	121	1			32
06	757 X	757	-0-	-0-	-0-	679	2	78	9	N	71	65	1			38
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3418	2	106	9	N	96	100	1			34
08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3515	2	121	9	N	110	114	1			30
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3430	2	119	9	N	108	82	1			56
*10	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3322	2	110	9	N	100	103	1			53

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

05	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*10	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

05	467 X	467	-0-	-0-	-0-	88	1	379	3	N	-0-					-0-
06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	87	1	442	3	N	-0-					-0-
07	509 X	509	-0-	-0-	-0-	90	1	419	3	N	-0-					-0-
08	562 X	562	-0-	-0-	-0-	93	1	469	3	N	-0-					-0-
09	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	93	1	371	3	N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

05	423 X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-					-0-
06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	N	-0-					-0-
07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	60	1	403	3	N	-0-					-0-
08	513 X	513	-0-	-0-	-0-	62	1	451	3	N	-0-					-0-
*09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	62	1	334	3	N	-0-					-0-
*10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	62	1	357	3	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

05	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					7
08	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					7
09	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					7
*10	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					7

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

05	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					15
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					15
07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					15
08	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					15
09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					15
*10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					15

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	787	2	41	9	N	37	38	1			8
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	258	2	36	9	N	33	29	1			12
07	363	X	363	-0-	-0-	-0-	350	2	13	9	N	12	16	1			8
08	835	X	835	-0-	-0-	-0-	807	2	28	9	N	25	26	1			7
09	827	X	827	-0-	-0-	-0-	799	2	28	9	N	25	19	1			13
*10	771	X	771	-0-	-0-	-0-	745	2	26	9	N	24	23	1			14

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	N	4	4	1			1
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	6	2	4	9	N	4	3	1			2
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	2	1			-0-
08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2	1	1			1
09	137	X	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4	3	1			2
*10	143	X	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	N	5	4	1			3

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*10	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
*10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 07/09/1939 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
09	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*10	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
09	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*10	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*10	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*10	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1					1
09	140	X	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1	1	1			1
*10	309	X	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1	1	1			1

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	186	1	286	2	N	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	180	1	224	2	N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	186	1	630	2	N	-0-					-0-
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	166	1	893	2	N	-0-					-0-
09	92	X	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	362	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	333	1	1386	2	N	-0-					-0-
07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	241	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	377	1	1729	2	N	-0-					-0-
09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	390	1	1653	2	N	-0-					-0-
*10	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	234	1	903	2	N	-0-					-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
*10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

05	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
*10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

05	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*10	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

05	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

05	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
09	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
*10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	149	1	278	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	166	1	979	2	N	-0-					-0-
09	447	X	447	-0-	-0-	-0-	142	1	305	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*10	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	869	-0-	-361	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	657	-0-	-645	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	10	-0-	-1013	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	786	-0-	-268	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	561	-0-	-549	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	252	-0-	-864	-0-	252	2			N	-0-					-0-

CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10	8	1			3
09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	466	2	11	9	N	10	8	1			5
*10	765	X	765	-0-	-0-	-0-	746	2	19	9	N	17	19	1			3

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

05	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	222	1	922	2	N	-0-					-0-
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	172	1	818	2	N	-0-					-0-
08	490	X	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	2	N	-0-					-0-
09	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	171	1	959	2	N	-0-					-0-
*10	898	X	898	-0-	-0-	-0-	150	1	748	2	N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*10	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*10	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*10	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*10	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*10	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	842	2	50	9	N	45	52	1			8
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	375	2	52	9	N	47	36	1			19
07	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1170	2	36	9	N	33	40	1			12
08	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1210	2	42	9	N	38	39	1			11
09	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1290	2	45	9	N	41	30	1			22
*10	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1150	2	41	9	N	37	37	1			22

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	410	2	20	9	N	18	20	1			4
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	417	2	59	9	N	54	35	1			23
07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	403	2	14	9	N	13	30	1			6
08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	397	2	24	9	N	22	24	1			4
09	402	X	402	-0-	-0-	-0-	388	2	14	9	N	13	10	1			7
*10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	412	2	23	9	N	21	15	1			13

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	672	2	15	9	N	14	13	1			4
06	115	X	115	-0-	-0-	-0-	100	2	15	9	N	14	17	1			1
07	621	X	621	-0-	-0-	-0-	612	2	9	9	N	8	7	1			2
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	N	6	7	1			1
09	664	X	664	-0-	-0-	-0-	652	2	12	9	N	11	9	1			3
*10	776	X	776	-0-	-0-	-0-	763	2	13	9	N	12	12	1			3

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	515	1	627	2	N	-0-					-0-
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	796	1	965	2	N	-0-					-0-
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	1192	1	1131	2	N	-0-					-0-
08	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	1070	1	1056	2	N	-0-					-0-
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	1470	1	1202	2	N	-0-					-0-
*10	409	X	409	-0-	-0-	-0-	245	1	164	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*10	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	806	1	1776	3	N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	780	1	1753	3	N	-0-					-0-
07	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	668	1	1461	3	N	-0-					-0-
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	780	1	1633	3	N	-0-					-0-
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	870	1	1596	2	N	-0-					-0-
*10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	646	1	1232	2	N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1253	2	33	9	N	30	58	1			17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	20	1			37
07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1438	2	35	9	N	32	41	1			28
08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1628	2	31	9	N	28	21	1			35
09	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1460	2	48	9	N	44	64	1			15
*10	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1489	2	43	9	N	39	40	1			14

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
09	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*10	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

05	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*10	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
08	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*10	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

05	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	330	1	728	2	N	-0-					-0-
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	297	1	733	2	N	-0-					-0-
07	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	239	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	365	1	1178	2	N	-0-					-0-
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	390	1	1445	2	N	-0-					-0-
*10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	403	1	1456	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
*10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	N	8	8	1			4
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	670	2	10	9	N	9	9	1			4
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	738	2	9	9	N	8	10	1			2
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	N	6	4	1			4
09	692	X	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	N	7	7	1			4
*10	617	X	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7	8	1			3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*10	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1916	2	53	9	N	48	84	1			26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	32	1			61
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2299	2	56	9	N	51	67	1			45
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2636	2	52	9	N	47	33	1			59
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2354	2	76	9	N	69	104	1			24
*10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2450	2	70	9	N	64	64	1			24

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*10	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
*10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	74	1	1322	2	N	10	8	1			6
							11	9									
06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	73	1	1323	2	N	4	6	1			4
							4	9									
07	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	2	N	3	3	1			4
							3	9									
08	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1046	2	N	19	3	1			20
							21	9									
09	787	X	787	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	N	23	18	1			25
							25	9									
*10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	51	1	844	2	N	23	21	1			27
							25	9									

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	881	-0-	-589	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	332	-0-	-970	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	2	N	-0-					-0-
07	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	126	1	1475	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	117	1	1402	2	N	-0-					-0-
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	210	1	2695	2	N	-0-					-0-
*10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	211	1	2566	2	N	-0-					-0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*10	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	989	1	3766	3	N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	940	1	3925	3	N	-0-					-0-
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	992	1	4283	3	N	-0-					-0-
*08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	918	1	4081	3	N	-0-					-0-
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	344	1	2399	2	N	-0-					-0-
*10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	620	1	4133	2	N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	468	1	875	2	N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	87	1	365	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	560	1	2109	2	N	-0-					-0-
*10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	582	1	1782	2	N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	667	2	21	9	N	19	16	1			8
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	492	2	14	9	N	13	13	1			8
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	N	5	9	1			4
08	612	X	612	-0-	-0-	-0-	599	2	13	9	N	12	9	1			7
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	488	2	12	9	N	11	10	1			8
*10	586	X	586	-0-	-0-	-0-	569	2	17	9	N	15	13	1			10

MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*10	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
09	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	150	1	1967	2	N	-0-					-0-
*10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	56	2	14	9	N	13	11	1			7
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	7	2	4	9	N	4	7	1			4
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	12	2	11	9	N	10	10	1			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	7	1			1
09	96	X	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1	1	1			1
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928

05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1152	1	2573	3	N	-0-					-0-
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1070	1	2416	3	N	-0-					-0-
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1240	1	2653	3	N	-0-					-0-
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	1061	1	2569	3	N	-0-					-0-
09	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	600	1	1517	2	N	-0-					-0-
*10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	614	1	2926	2	N	-0-					-0-

AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*10	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172

05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	302	1	1952	3	N	-0-					-0-
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	312	1	2154	3	N	-0-					-0-
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	345	1	2300	3	N	-0-					-0-
*08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	361	1	2231	3	N	-0-					-0-
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	344	1	2124	2	N	-0-					-0-
*10	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	313	1	1763	2	N	-0-					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

*11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					20
*12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					20
*01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					20
*02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					20
*03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					20
*04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					20
*05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					20
*06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					20
*07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					20
*08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					20
*09	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					20
*10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					20

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	729	1	3655	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
*10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	179	1	1328	3	N	-0-					-0-
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	178	1	1390	3	N	-0-					-0-
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	185	1	1516	3	N	-0-					-0-
08	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	186	1	1530	3	N	-0-					-0-
09	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	187	1	1484	2	N	-0-					-0-
*10	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	554	1	1168	3	N	-0-					-0-
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	465	1	1034	3	N	-0-					-0-
07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	543	1	923	3	N	-0-					-0-
*08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	552	1	926	3	N	-0-					-0-
09	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	384	1	871	2	N	-0-					-0-
*10	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	496	1	1029	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	273	1	1604	3	N	-0-					-0-
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	359	1	2042	3	N	-0-					-0-
07	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	372	1	2015	3	N	-0-					-0-
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	372	1	2004	3	N	-0-					-0-
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	274	1	1798	2	N	-0-					-0-
*10	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	267	1	1722	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*10	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

05	1426	N	518	-0-	-908	-0-	157	1	361	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	229	-0-	-1421	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1106	-0-	-506	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	155	1	1953	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1504	2	146	9	Y	133					174
06	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	1462	2	77	9	Y	70					244
07	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	1349	2			Y	-0-	116	1			128
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1972	2	32	9	Y	29					157
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-	36	1			121
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-	87	1			25

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	142	1	715	2	N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	357	1	1558	3	N	-0-					-0-
06	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	316	1	1021	3	N	-0-					-0-
07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	355	1	1505	3	N	-0-					-0-
08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	372	1	1600	3	N	-0-					-0-
09	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	300	1	1609	2	N	-0-					-0-
*10	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	185	1	2626	3	N	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	180	1	2523	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	180	1	2517	3	N	-0-					-0-
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	186	1	2575	3	N	-0-					-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	320	1	2521	2	N	-0-					-0-
*10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					-0-
07	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
08	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
09	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
*10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	324	1	1854	3	N	-0-			-0-
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	252	1	1632	3	N	-0-			-0-
07	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	355	1	2103	3	N	-0-			-0-
*08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	334	1	1896	3	N	-0-			-0-
09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	281	1	1851	2	N	-0-			-0-
*10	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	305	1	1998	2	N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

05	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			Y	-0-			-0-
06	2460	N	1916	-0-	-544	-0-	1916	2			Y	-0-			-0-
07	2449	N	1816	-0-	-633	-0-	1816	2			Y	-0-			-0-
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-			-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-			-0-
*10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-			-0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	388	1	1611	2	N	-0-			-0-
06	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	378	1	1794	2	N	-0-			-0-
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	192	1	2266	2	N	-0-			-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	429	1	2403	2	N	-0-			-0-
*10	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	250	1	1249	2	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	372	1	3028	3	N	-0-			-0-
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	351	1	2861	3	N	-0-			-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	341	1	2798	3	N	-0-			-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	333	1	2796	3	N	-0-			-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	346	1	2745	2	N	-0-			-0-
*10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	394	1	3002	2	N	-0-			-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-			101
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-			101
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			101
*02	532	N	439	-0-	-93	-0-	439	2			Y	-0-			101
*03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-			101
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			101
*05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			Y	-0-			101
*06	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	2			Y	-0-			101
*07	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			Y	-0-			101
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-			101
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			101
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			13

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2	2	1			1
06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1	1	1			1
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1	1	1			1
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1	1	1			1
09	282	X	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	1	1	1			1
*10	255	X	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1	1	1			1

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*10	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	360	1	803	2	N	-0-					-0-
*10	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	372	1	771	2	N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*10	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
09	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*10	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1147	1	4101	3	N	-0-					-0-
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	1110	1	3965	3	N	-0-					-0-
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1147	1	4020	3	N	-0-					-0-
*08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	1145	1	3879	3	N	-0-					-0-
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	1710	1	3679	2	N	-0-					-0-
*10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	1767	1	3411	2	N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*10	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3653	2	85	9	N	77	74	1			19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	64	1			4
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3748	2	55	9	N	50	44	1			10
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3698	2	52	9	N	47	51	1			6
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3398	2	62	9	N	56	49	1			13
*10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3533	2	68	9	N	62	60	1			15

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	124	1	2267	3	N	-0-					-0-
06	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	92	1	1728	3	N	-0-					-0-
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	112	1	2211	3	N	-0-					-0-
08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	116	1	1960	3	N	-0-					-0-
09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*10	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*10	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*10	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
*10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
*10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
09	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*10	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*10	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

05	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
*10	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	217	1	1159	3	N	-0-					-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	154	1	870	3	N	-0-					-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	189	1	1095	3	N	-0-					-0-
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	196	1	1172	3	N	-0-					-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	390	1	1220	2	N	-0-					-0-
*10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	369	1	1085	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

05	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
08	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*10	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

05	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

05	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	1127	1	3345	3	N	-0-					-0-
06	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	1051	1	3393	3	N	-0-					-0-
07	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	1082	1	3369	3	N	-0-					-0-
08	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	1147	1	3088	3	N	-0-					-0-
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	1682	1	2778	2	N	-0-					-0-
*10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	1767	1	2678	2	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					32
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					32
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					32
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					32
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					32
*10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					32

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					42
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					42
07	3038 X	2717	-0-	-321	-0-	2717	2			N	-0-					42
08	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					42
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					42
*10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					42

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	N	8	8	1			5
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	950	2	4	9	N	4	5	1			4
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2	3	1			3
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1372	2	4	9	N	4	3	1			4
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2323	2	10	9	N	9	6	1			7
*10	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2250	2	12	9	N	11	11	1			7

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	84	1	430	2	N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

05	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*10	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

05	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*10	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
06	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
07	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
09	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

05	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
08	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
*10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

05	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	2002	-0-	-416	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	2340 N	1800	-0-	-540	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	1859	-0-	-373	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
*10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

05	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*10	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			3

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

05	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*10	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
09	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*10	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*10	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	375	1	1472	3	N	-0-					-0-
06	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	375	1	1388	3	N	-0-					-0-
07	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	750	1	1758	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	425	1	701	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*10	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	335	2	8	9	N	7	7	1			2
06	203	X	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4	4	1			2
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	N	4	4	1			2
08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	N	4	5	1			1
09	262	X	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	N	4	4	1			1
*10	354	X	354	-0-	-0-	-0-	347	2	7	9	N	6	5	1			2

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*10	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

05	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	198	1	1432	2	N	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
07	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	215	1	1248	2	N	-0-					-0-
08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	210	1	1417	2	N	-0-					-0-
09	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	191	1	1295	2	N	-0-					-0-
*10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	139	1	811	2	N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	390	1	2374	2	N	-0-					-0-
*10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	403	1	2533	2	N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*10	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
09	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*10	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
*10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
10	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	2			N	-0-					-0-

NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	741	1	1653	3	N	-0-					-0-
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	719	1	1502	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	805	1	1830	3	N	-0-					-0-
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	805	1	1862	3	N	-0-					-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	390	1	1790	2	N	-0-					-0-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	319	1	1486	2	N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*10	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*10	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	930 N	758	-0-	-172	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1170 N	940	-0-	-230	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
*10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

05	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
*10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6	6	1			2
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	N	5	6	1			1
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	651	2	8	9	N	7	7	1			1
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5	3	1			3
09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	616	2	7	9	N	6	6	1			3
*10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	734	2	10	9	N	9	10	1			2

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

05	527	N	193	-0-	-334	-0-	58	1	135	2	N	-0-					-0-
06	690	N	90	-0-	-600	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	64	1	812	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
*10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	541	1	2380	2	N	-0-					-0-
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	507	1	2023	2	N	-0-					-0-
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	373	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	595	1	2430	2	N	-0-					-0-
09	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	267	1	1334	2	N	-0-					-0-
*10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	330	1	2111	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
*10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	294	2	15	9	N	14	14	1			3
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	26	2	18	9	N	16	12	1			7
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	7	1			-0-
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	N	5	3	1			2
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	N	13	8	1			7
*10	384	X	384	-0-	-0-	-0-	371	2	13	9	N	12	12	1			7

THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	341	1	646	3	N	-0-					-0-
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	353	1	439	3	N	-0-					-0-
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	372	1	550	3	N	-0-					-0-
08	867	X	867	-0-	-0-	-0-	372	1	495	3	N	-0-					-0-
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	270	1	431	2	N	-0-					-0-
*10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	149	1	261	2	N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1043	2	54	9	N	49	50	1			10
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	346	2	42	9	N	38	33	1			15
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1057	2	32	9	N	29	33	1			11
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1021	2	33	9	N	30	32	1			9
09	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1034	2	36	9	N	33	25	1			17
*10	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1044	2	37	9	N	34	31	1			20

CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	335	2	17	9	N	15	15	1			3
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	120	2	15	9	N	14	12	1			5
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	336	2	11	9	N	10	11	1			4
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	348	2	11	9	N	10	11	1			3
09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	348	2	12	9	N	11	8	1			6
*10	368	X	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	N	11	10	1			7

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*10	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	321	2	15	9	N	14	15	1			3
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	231	2	26	9	N	24	18	1			9
07	371	X	371	-0-	-0-	-0-	354	2	17	9	N	15	18	1			6
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	355	2	20	9	N	18	19	1			5
09	353	X	353	-0-	-0-	-0-	341	2	12	9	N	11	10	1			6
*10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	314	2	14	9	N	13	12	1			7

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*10	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*10	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
*10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*10	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

05	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*10	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*10	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*10	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*10	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*10	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	403	1	1674	2	N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	403	1	1654	2	N	-0-					-0-
08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	390	1	1547	2	N	-0-					-0-
09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	390	1	1508	2	N	-0-					-0-
*10	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	268	1	1165	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	601	2	35	9	N	32	37	1			6
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	265	2	37	9	N	34	26	1			14
07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	834	2	25	9	N	23	28	1			9
08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	864	2	30	9	N	27	28	1			8
09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	884	2	31	9	N	28	21	1			15
*10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	907	2	32	9	N	29	27	1			17

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*10	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919

05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*10	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*10	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
07	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
*10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

05	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*10	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	690 N	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

05	532 X	532	-0-	-0-	-0-	520	2	12	9	N	11	10	1			3
06	393 X	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	N	9	11	1			1
07	443 X	443	-0-	-0-	-0-	436	2	7	9	N	6	6	1			1
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	N	5	5	1			1
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	N	5	5	1			1
*10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5	5	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

05	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

05	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*10	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

05	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

05	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
*10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
*10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*10	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
*10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
06	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
07	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
08	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
09	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
*10	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

05	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
07	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
*10	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

05	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
06	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2		N	-0-			-0-
07	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2		N	-0-			-0-
08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-			-0-
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
*10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

05	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2		N	-0-			-0-
06	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2		N	-0-			-0-
07	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2		N	-0-			-0-
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2		N	-0-			-0-
09	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2		N	-0-			-0-
*10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2		N	-0-			-0-

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

05	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
07	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
09	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
*10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

05	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
06	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
08	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
09	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
*10	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
*10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

05	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*10	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
*10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	345	2	21	9	N	19	22	1			3
06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	143	2	21	9	N	19	14	1			8
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	418	2	12	9	N	11	15	1			4
08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	N	10	11	1			3
09	291	X	291	-0-	-0-	-0-	281	2	10	9	N	9	7	1			5
*10	188	X	188	-0-	-0-	-0-	181	2	7	9	N	6	7	1			4

MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
*10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*10	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
08	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
09	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*10	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*10	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*10	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
*10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
*10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*10	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	372	1	1947	3	N	-0-					-0-
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	360	1	1904	3	N	-0-					-0-
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	372	1	1949	3	N	-0-					-0-
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	372	1	1932	3	N	-0-					-0-
09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	390	1	1861	2	N	-0-					-0-
*10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	403	1	1877	2	N	-0-					-0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*10	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
08	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*10	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	N	16	18	1			3
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	137	2	20	9	N	18	14	1			7
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	424	2	12	9	N	11	14	1			4
08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	409	2	14	9	N	13	14	1			3
09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	316	2	11	9	N	10	8	1			5
*10	286	X	286	-0-	-0-	-0-	276	2	10	9	N	9	9	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	213	2	51	9	N	46	35	1			29
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	77	2	59	9	N	54	56	1			27
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	60	2	64	9	N	58	45	1			40
08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	8	2	68	9	N	62	77	1			25
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2592	2	56	9	N	51	44	1			32
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3838	2	97	9	N	88	100	1			20

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					16
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					16
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					16
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					16
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					16
*10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					16

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*10	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
*10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
09	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
*10	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*10	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
07	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*10	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
*10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
09	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
*10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328

05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*10	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

05	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*10	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	454	X	454	-0-	-0-	-0-	75	1	379	2	N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*10	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

05	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*10	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

05	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1508	2	79	9	N	72	76	1			16
06	416	X	416	-0-	-0-	-0-	372	2	44	9	N	40	44	1			12
07	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1696	2	50	9	N	45	42	1			15
08	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1631	2	45	9	N	41	43	1			13
09	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1513	2	52	9	N	47	36	1			24
*10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1461	2	44	9	N	40	43	1			21

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*10	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

05	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
08	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*10	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*10	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*10	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3228	2	79	9	N	72	68	1			18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	81	1			4
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3456	2	50	9	N	45	40	1			9
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3431	2	47	9	N	43	46	1			6
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3413	2	61	9	N	55	48	1			13
*10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3502	2	66	9	N	60	59	1			14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*10	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	948	X	948	-0-	-0-	-0-	918	2	30	9	N	27	26	1			13
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	881	2	31	9	N	28	26	1			15
07	972	X	972	-0-	-0-	-0-	931	2	41	9	N	37	41	1			11
08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	947	2	31	9	N	28	26	1			13
09	940	X	940	-0-	-0-	-0-	922	2	18	9	N	16	24	1			5
*10	905	X	905	-0-	-0-	-0-	879	2	26	9	N	24	13	1			16

CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
*10	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1101	2	39	9	N	35	34	1			17
06	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	991	2	40	9	N	36	34	1			19
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1042	2	54	9	N	49	54	1			14
08	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1053	2	41	9	N	37	34	1			17
09	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1012	2	23	9	N	21	32	1			6
*10	961	X	961	-0-	-0-	-0-	926	2	35	9	N	32	17	1			21

LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	986	2	28	9	N	25	50	1			15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	17	1			32
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1445	2	36	9	N	33	38	1			27
08	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1557	2	29	9	N	26	19	1			34
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1709	2	56	9	N	51	68	1			17
*10	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1730	2	51	9	N	46	46	1			17

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

05	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*10	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	372	1	649	3	N	-0-					-0-
06	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	360	1	688	3	N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	372	1	746	3	N	-0-					-0-
08	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	372	1	714	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*10	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	949	2	48	9	N	44	47	1			9
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	385	2	52	9	N	47	39	1			17
07	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	987	2	30	9	N	27	34	1			10
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	978	2	33	9	N	30	32	1			8
09	992	X	992	-0-	-0-	-0-	958	2	34	9	N	31	23	1			16
*10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	960	2	34	9	N	31	30	1			17

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	211	2	9	9	N	8	16	1			1
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	255	2	37	9	N	34	23	1			12
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	N	5	16	1			1
08	794	X	794	-0-	-0-	-0-	768	2	26	9	N	24	19	1			6
09	676	X	676	-0-	-0-	-0-	654	2	22	9	N	20	15	1			11
*10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	675	2	24	9	N	22	21	1			12

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	509	2	26	9	N	24	22	1			6
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	230	2	25	9	N	23	20	1			9
07	625	X	625	-0-	-0-	-0-	606	2	19	9	N	17	22	1			4
08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	654	2	21	9	N	19	19	1			4
09	707	X	707	-0-	-0-	-0-	682	2	25	9	N	23	15	1			12
*10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	620	2	22	9	N	20	20	1			12

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3098	2	153	9	N	139	150	1			30
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1326	2	174	9	N	158	131	1			57
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3444	2	107	9	N	97	117	1			37
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3356	2	110	9	N	100	107	1			30
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3514	2	121	9	N	110	84	1			56
*10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3259	2	116	9	N	105	100	1			61

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*10	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*10	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	620	1	1052	2	N	-0-					-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-
07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	541	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	535	1	943	2	N	-0-					-0-
09	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	590	1	1041	2	N	-0-					-0-
*10	954	X	954	-0-	-0-	-0-	334	1	620	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	398	1	2268	2	N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	1			N	-0-					-0-
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	392	1	2130	2	N	-0-					-0-
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	384	1	2066	2	N	-0-					-0-
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	347	1	1887	2	N	-0-					-0-
*10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	33	1	151	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

05	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*10	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
09	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1069	-0-	-543	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	295	1	731	2	N	-0-					-0-
06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-					-0-
07	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	270	1	733	2	N	-0-					-0-
08	967	X	967	-0-	-0-	-0-	268	1	699	2	N	-0-					-0-
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	290	1	725	2	N	-0-					-0-
*10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	111	1	333	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	212	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	83	1	828	2	N	-0-					-0-
08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	95	1	680	2	N	-0-					-0-
09	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	126	1	1023	2	N	-0-					-0-
*10	871	X	871	-0-	-0-	-0-	110	1	761	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

05	938	X	938	-0-	-0-	-0-	310	1	628	2	N	-0-					-0-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	175	1	555	2	N	-0-					-0-
09	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	249	1	869	2	N	-0-					-0-
*10	919	X	919	-0-	-0-	-0-	241	1	678	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	233	1	2173	2	N	-0-					-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	161	1	1692	2	N	-0-					-0-
08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	151	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	197	1	1766	2	N	-0-					-0-
*10	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	152	1	1348	2	N	-0-					-0-

LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

05	1550	X	1486	-0-	-64	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	885	-0-	-645	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1210	-0-	-402	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597

05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	751	2	10	9	N	9	9	1			5
06	835	X	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	N	10	10	1			5
07	920	X	920	-0-	-0-	-0-	908	2	12	9	N	11	13	1			3
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	920	2	7	9	N	6	4	1			5
09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	803	2	9	9	N	8	8	1			5
*10	865	X	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	N	10	11	1			4

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*10	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	403	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	403	1	2129	2	N	-0-					-0-
08	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	367	1	1837	2	N	-0-					-0-
09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	390	1	2050	2	N	-0-					-0-
*10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	176	1	985	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

05	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1381	2	19	9	N	17	16	1			8
06	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	N	14	16	1			6
07	941 X	941	-0-	-0-	-0-	930	2	11	9	N	10	12	1			4
08	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1063	2	8	9	N	7	5	1			6
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	N	9	9	1			6
*10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	N	12	13	1			5

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2319	2	29	9	N	26	26	1			18
06	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	N	26	28	1			16
07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2496	2	32	9	N	29	33	1			12
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2584	2	21	9	N	19	12	1			19
09	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2300	2	24	9	N	22	22	1			19
*10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2334	2	30	9	N	27	31	1			15

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

05	859 X	859	-0-	-0-	-0-	848	2	11	9	N	10	10	1			7
06	865 X	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	N	10	10	1			7
07	952 X	952	-0-	-0-	-0-	940	2	12	9	N	11	13	1			5
08	975 X	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	N	6	4	1			7
09	869 X	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	N	8	8	1			7
*10	917 X	917	-0-	-0-	-0-	905	2	12	9	N	11	12	1			6

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

05	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*10	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3764	2	198	9	N	180	188	1			38
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1502	2	196	9	N	178	153	1			63
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3707	2	107	9	N	97	129	1			31
08	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3715	2	120	9	N	109	107	1			33
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3858	2	133	9	N	121	91	1			63
*10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3862	2	142	9	N	129	119	1			73

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

05	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
08	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*10	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*10	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*10	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	620	1	3521	2	N	-0-					-0-
06	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	541	1	3031	2	N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	610	1	3063	2	N	-0-					-0-
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	470	1	2673	2	N	-0-					-0-
*10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	333	1	1846	2	N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	N	9	9	1			3
06	807	X	807	-0-	-0-	-0-	796	2	11	9	N	10	10	1			3
07	787	X	787	-0-	-0-	-0-	777	2	10	9	N	9	11	1			1
08	870	X	870	-0-	-0-	-0-	863	2	7	9	N	6	4	1			3
09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	787	2	10	9	N	9	8	1			4
*10	883	X	883	-0-	-0-	-0-	873	2	10	9	N	9	11	1			2

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1562	2	48	9	N	44	40	1			25
06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1324	2	41	9	N	37	35	1			27
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1610	2	29	9	N	26	35	1			18
08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1655	2	36	9	N	33	29	1			22
09	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1254	2	30	9	N	27	26	1			23
*10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1921	2	54	9	N	49	41	1			31

BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1153	2	15	9	N	14	14	1			6
06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1158	2	17	9	N	15	15	1			6
07	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	N	15	18	1			3
08	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1374	2	10	9	N	9	6	1			6
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	N	13	12	1			7
*10	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1188	2	14	9	N	13	16	1			4

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	837	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					-0-
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	675	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	824	1	1764	2	N	-0-					-0-
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	810	1	1569	2	N	-0-					-0-
*10	891	X	891	-0-	-0-	-0-	315	1	576	2	N	-0-					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*10	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*10	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*10	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	891	1	4025	2	N	110	107	1			35
							121	9									
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	874	1	1742	2	N	112	130	1			17
							123	9									
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	914	1	4907	2	N	70	65	1			22
							77	9									
08	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	928	1	5165	2	N	79	81	1			20
							87	9									
09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	900	1	5232	2	N	102	89	1			33
							112	9									
*10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	930	1	5163	2	N	105	104	1			34
							116	9									

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-	5	1			-0-
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	279	1	1921	2	N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
08	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
*10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

05	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
09	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*10	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
*10	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

05	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
09	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*10	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
*10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	855	2	28	9	N	25	22	1			14
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	890	2	26	9	N	24	21	1			17
07	953	X	953	-0-	-0-	-0-	933	2	20	9	N	18	23	1			12
08	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	989	2	21	9	N	19	18	1			13
09	908	X	908	-0-	-0-	-0-	885	2	23	9	N	21	19	1			15
*10	737	X	737	-0-	-0-	-0-	716	2	21	9	N	19	17	1			17

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2	1	1			1
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	1	1			-0-
08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1	1	1			-0-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*10	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6	5	1			3
06	543	X	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	N	6	7	1			2
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	N	7	8	1			1
08	584	X	584	-0-	-0-	-0-	578	2	6	9	N	5	3	1			3
09	530	X	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	N	5	5	1			3
*10	579	X	579	-0-	-0-	-0-	572	2	7	9	N	6	7	1			2

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
*10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

05	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1319	2	51	9	N	46	45	1			14
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	960	2	33	9	N	30	30	1			14
07	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1418	2	61	9	N	55	57	1			12
08	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1428	2	35	9	N	32	32	1			12
09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1361	2	43	9	N	39	37	1			14
*10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1388	2	46	9	N	42	44	1			12

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	279	1	992	2	N	-0-					-0-
06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	256	1	840	2	N	-0-					-0-
07	768	X	768	-0-	-0-	-0-	153	1	615	2	N	-0-					-0-
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	310	1	1109	2	N	-0-					-0-
09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	300	1	1043	2	N	-0-					-0-
*10	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	285	1	986	2	N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*10	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*10	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	87	X	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	59	X	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

05	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2	2	1			1
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1	1	1			1
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1	1	1			1
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	N	1	1	1			1
09	438	X	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2	2	1			1
*10	437	X	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	N	2	2	1			1

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

05	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*10	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	196	1	4971	2	N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	170	1	3832	2	N	-0-					-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	130	1	3384	2	N	-0-					-0-
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	157	1	3944	2	N	-0-					-0-
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	133	1	3805	2	N	-0-					-0-
*10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	217	1	5240	2	N	-0-					-0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	98	1	670	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
*10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

05	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	733	-0-	-557	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	274	-0-	-780	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

05	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*10	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3934	2	43	9	N	39	45	1			11
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3636	2	47	9	N	43	46	1			8
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2772	2	30	9	N	27	30	1			5
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4471	2	36	9	N	33	20	1			18
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4382	2	47	9	N	43	41	1			20
*10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4701	2	63	9	N	57	64	1			13

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					36
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					36
07	5518	X	3922	-0-	-1596	-0-	3922	2			N	-0-					36
08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					36
09	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					36
*10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	750	-0-	-630	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	621	-0-	-898	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	900	-0-	-247	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	739	2	7	9	N	6	4	1			4
06	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5	5	1			4
07	904	X	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	N	2	2	1			4
08	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1422	2	6	9	N	5	4	1			5
09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	N	5	5	1			5
*10	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1323	2	7	9	N	6	7	1			4

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
*10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*10	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

GOBER A WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

05	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

05	3100	N	3296	-0-	196	196	3274	2	22	9	N	20	15	1			9
06	2806	N	2610	-0-	-196	-0-	2601	2	9	9	N	8	10	1			7
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3090	2	7	9	N	6	6	1			7
08	2046	X	1689	-0-	-357	-0-	1683	2	6	9	N	5	6	1			6
09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1993	2	7	9	N	6	6	1			6
10	2046	X	1741	-0-	-305	-0-	1732	2	9	9	N	8	9	1			5

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	76	1	1135	2	N	-0-					-0-
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	75	1	442	2	N	-0-					-0-
09	601	X	601	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	N	-0-					-0-
*10	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	980	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*10	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

05	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

05	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					21
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					21
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					21
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					21
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					21
*10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
09	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*10	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

05	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
*10	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

05	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
06	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*10	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

05	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*10	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					9
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					9
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					9
10	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-					9

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

05	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
06	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
08	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
*10	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1	2	1			1
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3	2	1			2
07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	1	1			1
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	2	1	1			2
09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2	2	1			2
*10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1	2	1			1

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	451	2	10	9	N	9	10	1			2
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	N	5	5	1			2
07	147	X	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	3	1			1
08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	2	1			-0-
09	140	X	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	N	3	2	1			1
*10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3	3	1			1

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*10	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	N	8	7	1			2
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	51	2	8	9	N	7	9	1			-0-
07	353	X	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	N	5	4	1			1
08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	N	5	5	1			1
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	346	2	6	9	N	5	5	1			1
*10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	N	6	6	1			1

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	763	2	10	9	N	9	9	1			3
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	790	2	11	9	N	10	10	1			3
07	842	X	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	N	9	11	1			1
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	N	7	4	1			4
09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	N	8	8	1			4
*10	838	X	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	N	9	11	1			2

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1391	2	17	9	N	15	20	1			9
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1126	2	17	9	N	15	16	1			8
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	802	2	10	9	N	9	10	1			7
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1434	2	13	9	N	12	7	1			12
09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1518	2	19	9	N	17	16	1			13
*10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1352	2	22	9	N	20	23	1			10

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1262	2	15	9	N	14	18	1			3
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	873	2	13	9	N	12	13	1			2
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	517	2	7	9	N	6	7	1			1
08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	N	8	5	1			4
09	793	X	793	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	N	9	9	1			4
*10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	734	2	11	9	N	10	12	1			2

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2125	2	42	9	N	38	37	1			10
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2149	2	50	9	N	45	50	1			5
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1849	2	33	9	N	30	22	1			13
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2900	2	56	9	N	51	51	1			13
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2729	2	20	9	N	18	24	1			7
*10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2638	2	65	9	N	59	60	1			6

BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	459	2	534	9	N	485	339	1			261
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	141	2	395	9	N	359	447	1			173
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	91	2	350	9	N	318	337	1			154
08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	12	2	358	9	N	325	302	1			177
09	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4299	2	361	9	N	328	324	1			181
*10	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7114	2	554	9	N	504	594	1			91

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	132	2	34	9	N	31	26	1			21
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	53	2	39	9	N	35	37	1			19
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	35	2	37	9	N	34	27	1			26
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	4	2	42	9	N	38	50	1			14
09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1540	2	33	9	N	30	27	1			17
*10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2253	2	54	9	N	49	55	1			11

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	111	2	29	9	N	26	23	1			17
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	44	2	33	9	N	30	31	1			16
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	27	2	30	9	N	27	22	1			21
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	4	2	33	9	N	30	41	1			10
09	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1251	2	28	9	N	25	21	1			14
*10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2117	2	52	9	N	47	52	1			9

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3	3	1			2
06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2	2	1			2
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	1	1			1
08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	2	1	1			2
09	618	X	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	N	2	2	1			2
*10	756	X	756	-0-	-0-	-0-	752	2	4	9	N	4	4	1			2

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2874	2	66	9	N	60	54	1			16
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2743	2	52	9	N	47	43	1			20
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3383	2	50	9	N	45	44	1			21
*08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3481	2	54	9	N	49	58	1			12
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3105	2	55	9	N	50	47	1			15
*10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3249	2	56	9	N	51	50	1			16

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	118	2	30	9	N	27	23	1			17
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	45	2	33	9	N	30	32	1			15
07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	31	2	33	9	N	30	24	1			21
08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	2	36	9	N	33	43	1			11
09	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1339	2	30	9	N	27	23	1			15
*10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2173	2	52	9	N	47	53	1			9

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	3	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					1
*10	135	X	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2	2	1			1

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1040	2	53	9	N	48	53	1			10
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	401	2	52	9	N	47	41	1			16
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	956	2	30	9	N	27	33	1			10
08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	974	2	31	9	N	28	30	1			8
09	961	X	961	-0-	-0-	-0-	929	2	32	9	N	29	22	1			15
*10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	909	2	32	9	N	29	27	1			17

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*10	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	N	2	3	1			1
06	474	X	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2	2	1			1
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1	1	1			1
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2	1	1			2
09	769	X	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	N	3	3	1			2
*10	581	X	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3	3	1			2

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	1	1			1
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	1	1			-0-
07	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10	150	X	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1	1	1			-0-

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2209	2	61	9	N	55	101	1			31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	37	1			69
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2446	2	59	9	N	54	74	1			49
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2814	2	55	9	N	50	36	1			63
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2675	2	87	9	N	79	115	1			27
*10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2780	2	80	9	N	73	73	1			27

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3257	2	88	9	N	80	157	1			46
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	56	1			104
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3542	2	87	9	N	79	110	1			73
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3937	2	75	9	N	68	53	1			88
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3644	2	119	9	N	108	158	1			38
*10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3877	2	111	9	N	101	102	1			37

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	586	2	684	9	N	622	450	1			318
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	181	2	476	9	N	433	574	1			177
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	121	2	457	9	N	415	391	1			201
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	17	2	493	9	N	448	416	1			233
09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6050	2	490	9	N	445	440	1			238
*10	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	9855	2	743	9	N	675	797	1			116

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	214	2	45	9	N	41	34	1			28
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	72	2	35	9	N	32	37	1			23
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	51	2	46	9	N	42	38	1			27
08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	6	2	46	9	N	42	58	1			11
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2158	2	42	9	N	38	33	1			16
*10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3452	2	74	9	N	67	72	1			11

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	131	2	34	9	N	31	26	1			21
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	74	2	56	9	N	51	42	1			30
07	199	X	199	-0-	-0-	-0-	96	2	103	9	N	94	71	1			53
08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	5	2	44	9	N	40	79	1			14
09	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1322	2	28	9	N	25	23	1			16
*10	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2229	2	54	9	N	49	54	1			11

DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	308	2	8	9	N	7	6	1			2
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4	6	1			-0-
07	210	X	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5	4	1			1
*10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5	5	1			1

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	206	2	53	9	N	48	41	1			30
06	131	X	131	-0-	-0-	-0-	76	2	55	9	N	50	54	1			26
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	49	2	52	9	N	47	38	1			35
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	7	2	62	9	N	56	74	1			17
09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2210	2	50	9	N	45	39	1			23
*10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3614	2	89	9	N	81	90	1			14

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
08	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	760	2	19	9	N	17	14	1			4
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	872	2	17	9	N	15	13	1			6
07	972	X	972	-0-	-0-	-0-	958	2	14	9	N	13	13	1			6
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	N	12	15	1			3
09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	737	2	13	9	N	12	11	1			4
*10	993	X	993	-0-	-0-	-0-	976	2	17	9	N	15	14	1			5

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1347	-0-	-1040	-0-	1317	2	30	9	N	27	28	1			7
06	1710	X	1137	-0-	-573	-0-	1115	2	22	9	N	20	20	1			7
07	1767	X	1047	-0-	-720	-0-	1033	2	14	9	N	13	13	1			7
08	1767	X	757	-0-	-1010	-0-	747	2	10	9	N	9	13	1			3
09	1680	X	644	-0-	-1036	-0-	633	2	11	9	N	10	10	1			3
*10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1566	2	25	9	N	23	17	1			9

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	618	2	15	9	N	14	14	1			3
06	113	X	113	-0-	-0-	-0-	98	2	15	9	N	14	16	1			1
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	647	2	10	9	N	9	8	1			2
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	696	2	10	9	N	9	10	1			1
09	615	X	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11	9	N	10	9	1			2
*10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	511	2	10	9	N	9	9	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
*10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1113	2	23	9	N	21	20	1			5
06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	935	2	15	9	N	14	14	1			5
07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2128	2	15	9	N	14	10	1			9
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2693	2	20	9	N	18	22	1			5
09	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6228	2	22	9	N	20	19	1			6
*10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2434	2	21	9	N	19	19	1			6

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3374	2	179	9	N	163	169	1			33
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1334	2	176	9	N	160	134	1			59
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3355	2	109	9	N	99	121	1			37
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3740	2	130	9	N	118	122	1			33
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3646	2	124	9	N	113	87	1			59
*10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3677	2	131	9	N	119	111	1			67

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5767	2	139	9	N	126	120	1			31
06	999	X	999	-0-	-0-	-0-	869	2	130	9	N	118	142	1			7
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5898	2	86	9	N	78	70	1			15
08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5931	2	86	9	N	78	83	1			10
09	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5687	2	105	9	N	95	83	1			22
*10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5839	2	113	9	N	103	100	1			25

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	806	1	5136	3	N	-0-					-0-
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	778	1	4823	3	N	-0-					-0-
07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	806	1	4761	3	N	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	806	1	4737	3	N	-0-					-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	390	1	4558	2	N	-0-					-0-
*10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	403	1	4696	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

05	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	390	N	172	-0-	-218	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	806	1	2414	3	N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	752	1	2201	3	N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	806	1	2407	3	N	-0-					-0-
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	806	1	2474	3	N	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	744	1	2134	2	N	-0-					-0-
*10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	899	1	2588	2	N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

05	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	806	1	1299	3	N	-0-					-0-
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	779	1	1246	3	N	-0-					-0-
07	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	789	1	1215	3	N	-0-					-0-
*08	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	802	1	1224	3	N	-0-					-0-
09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	870	1	1289	2	N	-0-					-0-
*10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	421	1	621	2	N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	546	1	773	3	N	-0-					-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	493	1	707	3	N	-0-					-0-
07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	558	1	771	3	N	-0-					-0-
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	558	1	767	3	N	-0-					-0-
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	390	1	735	2	N	-0-					-0-
*10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	403	1	777	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*10	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
06	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
07	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	3			N	-0-					-0-
08	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-					-0-
09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
*10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	769	1	6073	3	N	-0-					-0-
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	699	1	5210	3	N	-0-					-0-
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	752	1	5897	3	N	-0-					-0-
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	703	1	5759	3	N	-0-					-0-
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	180	1	1593	2	N	-0-					-0-
*10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	186	1	1588	2	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	557	1	1523	3	N	-0-					-0-
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	540	1	1466	3	N	-0-					-0-
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	558	1	1501	3	N	-0-					-0-
08	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	558	1	1477	3	N	-0-					-0-
09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	390	1	1491	2	N	-0-					-0-
*10	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	403	1	1484	2	N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
08	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	350	1	459	3	N	-0-					-0-
06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	353	1	520	3	N	-0-					-0-
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	346	1	556	3	N	-0-					-0-
08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	362	1	567	3	N	-0-					-0-
09	906	X	906	-0-	-0-	-0-	360	1	546	2	N	-0-					-0-
*10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	360	1	590	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	320	1	558	3	N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	342	1	590	3	N	-0-					-0-
07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	370	1	610	3	N	-0-					-0-
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	372	1	598	3	N	-0-					-0-
09	862	X	862	-0-	-0-	-0-	298	1	564	2	N	-0-					-0-
*10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	306	1	570	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	532	1	915	3	N	-0-					-0-
06	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	445	1	1062	3	N	-0-					-0-
07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	558	1	1000	3	N	-0-					-0-
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	558	1	969	3	N	-0-					-0-
09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	390	1	911	2	N	-0-					-0-
*10	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	403	1	923	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

05	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	372	1	1496	3	N	-0-					-0-
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	352	1	1485	3	N	-0-					-0-
07	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	317	1	1397	3	N	-0-					-0-
*08	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	338	1	1509	3	N	-0-					-0-
09	890	X	890	-0-	-0-	-0-	146	1	744	2	N	-0-					-0-
*10	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	310	1	1706	2	N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	325	1	495	3	N	-0-					-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	339	1	508	3	N	-0-					-0-
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	310	1	440	3	N	-0-					-0-
08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	372	1	556	3	N	-0-					-0-
09	593	X	593	-0-	-0-	-0-	165	1	428	2	N	-0-					-0-
*10	474	X	474	-0-	-0-	-0-	123	1	351	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	372	1	1310	3	N	-0-					-0-
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	334	1	1146	3	N	-0-					-0-
07	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	362	1	1250	3	N	-0-					-0-
08	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	357	1	1211	3	N	-0-					-0-
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
*10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

05	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*10	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

05	619 X	619	-0-	-0-	-0-	181	1	438	3	N	-0-					-0-
06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	180	1	433	3	N	-0-					-0-
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-	181	1	439	3	N	-0-					-0-
08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	178	1	424	3	N	-0-					-0-
09	579 X	579	-0-	-0-	-0-	176	1	403	2	N	-0-					-0-
*10	598 X	598	-0-	-0-	-0-	182	1	416	2	N	-0-					-0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	N	5	5	1			1
06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	N	4	4	1			1
07	615 X	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	N	4	3	1			2
08	658 X	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4	9	N	4	5	1			1
09	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1538	2	7	9	N	6	5	1			2
*10	598 X	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	N	4	5	1			1

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

05	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*10	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	986	-0-	-223	-0-	986	2		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
06	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3		N	-0-			-0-
07	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	3		N	-0-			-0-
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3		N	-0-			-0-
09	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2		N	-0-			-0-
*10	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2		N	-0-			-0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3		N	-0-			-0-
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		N	-0-			-0-
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
08	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
09	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
*10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
08	961 N	732	-0-	-229	-0-	732	3		N	-0-			-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905	2		N	-0-			-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3		N	-0-			-0-
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3		N	-0-			-0-
07	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3		N	-0-			-0-
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3		N	-0-			-0-
09	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2		N	-0-			-0-
*10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3		N	-0-			-0-
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3		N	-0-			-0-
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3		N	-0-			-0-
08	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3		N	-0-			-0-
09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
*10	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
*10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*10	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
*10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*10	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	N	7	8	1			2
06	600	N	76	-0-	-524	-0-	75	2	1	9	N	1	3	1			-0-
07	620	N	115	-0-	-505	-0-	113	2	2	9	N	2	1	1			1
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1184	2	9	9	N	8	5	1			4
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	876	2	10	9	N	9	9	1			4
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	N	5	8	1			1

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
08	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
09	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
*10	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

05	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
06	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
*10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3512	-0-	-84	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3372	-0-	-228	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
*10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663

05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2128	-0-	-383	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2177	-0-	-334	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2054	-0-	-376	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1736	-0-	-403	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1217	-0-	-373	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	180	1	2043	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	180	1	2038	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	184	1	2021	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	182	1	1971	3	N	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	390	1	1910	2	N	-0-					-0-
*10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	403	1	1913	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

05	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	186	1	3009	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	180	1	2892	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	183	1	2948	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	186	1	2826	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	177	1	2027	3	N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	180	1	2003	3	N	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	186	1	2078	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	177	1	1977	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

05	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	304	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	390	1	1604	3	N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	400	1	1372	3	N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	403	1	1422	3	N	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	160	1	1261	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	186	1	2150	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	175	1	2040	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	179	1	2105	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	186	1	2070	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	186	1	2948	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2865	-0-	-45	-0-	167	1	2698	3	N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	186	1	2981	3	N	-0-					-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	186	1	2836	3	N	-0-					-0-
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	386	1	2676	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	330	1	2429	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	232	1	1889	3	N	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	232	1	1835	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	248	1	1845	3	N	-0-					-0-
*08	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	221	1	1776	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1758	-0-	-372	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	180	1	1404	3	N	-0-					-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	180	1	1656	3	N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	186	1	1661	3	N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	186	1	1599	3	N	-0-					-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	380	1	1494	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1109	-0-	-751	-0-	223	1	886	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	186	1	2006	3	N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	180	1	1814	3	N	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	186	1	1876	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	174	1	1713	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1811	-0-	-229	-0-	203	1	1608	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1594	-0-	-483	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

05	2015	X	1969	-0-	-46	-0-	181	1	1788	3	N	-0-					-0-
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	180	1	1777	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	2005	-0-	-10	-0-	186	1	1819	3	N	-0-					-0-
*08	2015	X	1965	-0-	-50	-0-	185	1	1780	3	N	-0-					-0-
09	1980	X	390	-0-	-1590	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	2015	N	401	-0-	-1614	-0-	401	1			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	403	1	1779	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	389	1	1571	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	403	1	1585	3	N	-0-					-0-
*08	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	402	1	1615	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1193	-0-	-997	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1386	-0-	-598	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000

05	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214

05	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	124	1	2643	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2624	-0-	-106	-0-	113	1	2511	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	2427	-0-	-301	-0-	113	1	2314	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	2162	-0-	-597	-0-	78	1	2084	3	N	-0-					-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	556	1	2440	2	N	-0-					-0-
*10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	620	1	2460	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3362	-0-	-544	-0-	245	1	3117	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3001	-0-	-509	-0-	204	1	2797	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	253	1	3094	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	2784	-0-	-843	-0-	191	1	2593	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000

05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	279	1	1481	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	270	1	1407	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	273	1	1438	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	279	1	1445	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1386	-0-	-384	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1423	-0-	-282	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

05	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	186	1	2336	3	N	-0-					-0-
06	2580	X	2508	-0-	-72	-0-	180	1	2328	3	N	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	186	1	2324	3	N	-0-					-0-
*08	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	186	1	2262	3	N	-0-					-0-
09	2520	X	2100	-0-	-420	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2112	-0-	-492	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

05	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	123	1	3318	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	3323	-0-	-247	-0-	115	1	3208	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	124	1	3231	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	124	1	3142	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	265	1	885	3	N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	269	1	854	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	960	-0-	-187	-0-	265	1	695	3	N	-0-					-0-
*08	1147	N	962	-0-	-185	-0-	272	1	690	3	N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	480	1	715	2	N	-0-					-0-
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	496	1	716	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	383	1	1789	3	N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	347	1	1584	3	N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	390	1	1654	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	372	1	1612	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1341	-0-	-819	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1260	-0-	-786	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	186	1	2711	3	N	-0-					-0-
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	180	1	2570	3	N	-0-					-0-
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	185	1	2651	3	N	-0-					-0-
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	182	1	2509	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	563	1	493	3	N	-0-					-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	569	1	499	3	N	-0-					-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	589	1	499	3	N	-0-					-0-
*08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	546	1	456	3	N	-0-					-0-
09	960 N	558	-0-	-402	-0-	128	1	430	2	N	-0-					-0-
10	992 N	620	-0-	-372	-0-	620	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980

05	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	4146	-0-	-144	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	4180	-0-	-253	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B144 RRCID -> 284749 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3060 - 3270

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1311	-0-	-487	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1182	-0-	-616	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300

05	961 N	354	-0-	-607	-0-	107	1	247	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	151	-0-	-1079	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	773	-0-	-436	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	118	1	1486	2	N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325

05	5518 X	5079	-0-	-439	-0-	169	1	4910	2	N	-0-					-0-
06	5160 X	4802	-0-	-358	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4682	-0-	-371	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	4573	-0-	-511	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	3720	-0-	-1200	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	5084 X	2687	-0-	-2397	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805 X	4217	-0-	-588	-0-	141	1	4076	2	N	-0-					-0-
06	4470 X	3986	-0-	-484	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	4012	-0-	-266	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	4057	-0-	-221	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	3177	-0-	-963	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	2764	-0-	-1452	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214

05	5146 X	4211	-0-	-935	-0-	140	1	4071	2	N	-0-					-0-
06	4800 X	2291	-0-	-2509	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	885	-0-	-3796	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	4681 X	4390	-0-	-291	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	3867	-0-	-663	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	2559	-0-	-1657	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216

05	3286 X	2801	-0-	-485	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	1866	-0-	-1224	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	2519	-0-	-1046	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	3489	-0-	-76	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	2944	-0-	-506	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	1532	-0-	-1258	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

STURDY WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450

05	2449 X	2119	-0-	-330	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	2271	-0-	-129	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	2697 N	1734	-0-	-963	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

05	3813 X	3025	-0-	-788	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	2440	-0-	-1040	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	1650	-0-	-1946	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3216	-0-	-380	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	2830	-0-	-440	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2359	-0-	-679	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

05	4123 X	3318	-0-	-805	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	2263	-0-	-1487	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3377	-0-	-374	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	847	-0-	-2904	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
*10	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173

05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2282	-0-	-260	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2054	-0-	-346	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1629	-0-	-789	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1852	-0-	-488	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1730	-0-	-533	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	86	1	2500	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5249	-0-	2249	2249	5249	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8873	-0-	5773	8022	8873	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7852	-0-	4752	12774	7852	2			N	-0-					-0-
09	18533	X	5759	-0-	-12774	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
*10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	146	1	4223	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3881	-0-	-79	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3691	-0-	-680	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3551	-0-	-679	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	2701	-0-	-1670	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3217	-0-	-473	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1923	-0-	-1890	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	682	-0-	-3162	-0-	682	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2772	-0-	-824	-0-	634	1	2138	3	N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	713	1	2679	3	N	-0-					-0-
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	837	1	2765	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	837	1	2745	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3040	-0-	-440	-0-	663	1	2377	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3073	-0-	-523	-0-	435	1	2638	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1362	-0-	-1158	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2123	-0-	-295	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2190	-0-	-507	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2070	-0-	-540	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	956	-0-	-1152	-0-	956	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	372	1	1651	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	1926	-0-	-534	-0-	360	1	1566	3	N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	372	1	1791	3	N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	369	1	1680	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	390	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	403	1	1626	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418 X	2401	-0-	-17	-0-	815	1	1586	3	N	-0-					-0-
06	2490 X	2214	-0-	-276	-0-	743	1	1471	3	N	-0-					-0-
07	2573 X	2343	-0-	-230	-0-	817	1	1526	3	N	-0-					-0-
08	2573 X	2399	-0-	-174	-0-	837	1	1562	3	N	-0-					-0-
09	2400 X	1859	-0-	-541	-0-	390	1	1469	2	N	-0-					-0-
10	2356 N	1883	-0-	-473	-0-	403	1	1480	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

05	2728 X	2599	-0-	-129	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	1280	-0-	-1360	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	1978	-0-	-409	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
08	2604 X	2010	-0-	-594	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	2520 X	2166	-0-	-354	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	1984 N	1047	-0-	-937	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

05	2852 X	2659	-0-	-193	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	1276	-0-	-1484	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	1865	-0-	-832	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	2697 X	2045	-0-	-652	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09	2580 X	2195	-0-	-385	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	1013	-0-	-847	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203

05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	826	1	3141	3	N	-0-					-0-
06	3840 X	3739	-0-	-101	-0-	785	1	2954	3	N	-0-					-0-
07	3968 X	3899	-0-	-69	-0-	837	1	3062	3	N	-0-					-0-
08	3968 X	3911	-0-	-57	-0-	812	1	3099	3	N	-0-					-0-
09	3960 X	864	-0-	-3096	-0-	864	1			N	-0-					-0-
10	3968 X	852	-0-	-3116	-0-	852	1			N	-0-					-0-

EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385

05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*09	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*10	744 N	388	-0-	-356	-0-	388	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

05	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
06	5370 X	4838	-0-	-532	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
08	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
09	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
*10	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847

05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	3030	-0-	-210	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2879	-0-	-469	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	2564	-0-	-784	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	1945	-0-	-1295	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	2768	-0-	-580	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
06	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
08	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3069 N	2672	-0-	-397	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872

05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2263 N	2050	-0-	-213	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	2170 N	1674	-0-	-496	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
09	2160 N	2028	-0-	-132	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902

05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
07	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
08	2790 N	2652	-0-	-138	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
09	2790 N	2589	-0-	-201	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*10	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070

05	2945 X	2615	-0-	-330	-0-	730	1	1885	3	N	-0-					-0-
06	2850 X	2431	-0-	-419	-0-	638	1	1793	3	N	-0-					-0-
07	2883 X	2471	-0-	-412	-0-	739	1	1732	3	N	-0-					-0-
*08	2883 X	2165	-0-	-718	-0-	638	1	1527	3	N	-0-					-0-
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	859	1	1864	2	N	-0-					-0-
*10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	876	1	1860	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968

05	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	366	1	1808	3	N	-0-					-0-
06	2490 X	2098	-0-	-392	-0-	347	1	1751	3	N	-0-					-0-
07	2573 X	2289	-0-	-284	-0-	372	1	1917	3	N	-0-					-0-
08	2573 X	1854	-0-	-719	-0-	328	1	1526	3	N	-0-					-0-
09	2220 X	2081	-0-	-139	-0-	390	1	1691	2	N	-0-					-0-
10	2294 N	2093	-0-	-201	-0-	403	1	1690	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

05	3317 X	2974	-0-	-343	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
06	3000 X	2942	-0-	-58	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
07	3100 X	2148	-0-	-952	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
09	3000 X	2949	-0-	-51	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874

05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	3267	-0-	-112	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3284	-0-	-256	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3049	-0-	-609	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854

05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818

05	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758

05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2700	-0-	-152	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2451	-0-	-309	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2294	-0-	-403	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708

05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1453	-0-	-190	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1450	-0-	-193	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1018	-0-	-542	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	744	N	380	-0-	-364	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	744	N	387	-0-	-357	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1292	-0-	-178	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841

05	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	588	1	2493	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	2929	-0-	-131	-0-	570	1	2359	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	588	1	2423	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2122	-0-	-978	-0-	423	1	1699	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2486	-0-	-604	-0-	406	1	2080	2	N	-0-					-0-
*10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	899	1	2299	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025

05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2769	-0-	-321	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2714	-0-	-479	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23C RRCID -> 288893 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2362 - 2911

05	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	837	1	4076	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4670	-0-	-190	-0-	810	1	3860	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4867	-0-	-155	-0-	836	1	4031	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4687	-0-	-335	-0-	836	1	3851	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4462	-0-	-458	-0-	870	1	3592	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4468	-0-	-430	-0-	899	1	3569	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 2913

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766

05	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3129	-0-	-891	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3148	-0-	-1006	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2754	-0-	-1400	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2151	-0-	-1539	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2740	-0-	-1073	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151

05	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2600	-0-	-370	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1715	-0-	-925	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2565	-0-	-8	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806

05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	876	-0-	-324	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772

05	5285	X	5240	-0-	-45	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3674	-0-	-1565	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3161	-0-	-1909	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3395	-0-	-1844	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722

05	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	7487	-0-	-3487	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	6686	-0-	-3934	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	6457	-0-	-4517	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891

05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2259 - 2884

05	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	1542	-0-	-101	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1507	-0-	-136	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1562	-0-	-88	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2208 - 2648

05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	210	-0-	-900	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	2835	-0-	-1970	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2680	-0-	-320	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2687	-0-	-413	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2502	-0-	-228	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2510	-0-	-187	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220

05	6300	X	5183	-0-	-1117	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	239	-0-	-9211	-0-	239	1			N	-0-					-0-
07	9765	X	5262	-0-	-4503	-0-	258	1	5004	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	4237	-0-	-5528	-0-	270	1	3967	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	3408	-0-	-6042	-0-	234	1	3174	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	2805	-0-	-2465	-0-	162	1	2643	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7B RRCID -> 290788 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2335 - 2817

05	DELQ PR		4901	-0-	4901	5261	4901	2			N	-0-					-0-
06	9212	X	3951	-0-	-5261	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	359	-0-	-7701	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	3449	-0-	-4611	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	2660	-0-	-5140	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7A RRCID -> 290851 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 2811 PERF. 2344 - 2811

05	DELQ PR		8075	-0-	8075	16457	8075	2			N	-0-					-0-
06	23494	X	7037	-0-	-16457	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	6236	-0-	-4614	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	5711	-0-	-5139	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5350	-0-	-2450	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	3859	-0-	-4201	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847

05	DELQ PR		7892	-0-	7892	8252	7892	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	360	-0-	-11340	-0-	360	1			N	-0-					-0-
07	12090	X	5236	-0-	-6854	-0-	365	1	4871	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	4868	-0-	-7222	-0-	364	1	4504	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	4398	-0-	-3252	-0-	357	1	4041	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	3070	-0-	-4835	-0-	224	1	2846	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16A RRCID -> 290929 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2512 - 3239

05	DELQ PR		6418	-0-	6418	6684	6418	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	251	-0-	-7249	-0-	251	1			N	-0-					-0-
07	7750	X	4205	-0-	-3545	-0-	173	1	4032	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	4589	-0-	-3161	-0-	270	1	4319	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	3673	-0-	-3827	-0-	236	1	3437	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	2729	-0-	-3688	-0-	180	1	2549	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 3D RRCID -> 291012 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2243 - 3144

05	0		1528	-0-	1528	33014	1528	2			N	-0-					-0-
06	34391	X	1377	-0-	-33014	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	1410	-0-	-5534	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	1421	-0-	-5523	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	1402	-0-	-5318	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1467	-0-	-486	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 72B RRCID -> 291015 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2286 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	6437	-0-	-2553	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	5823	-0-	-2877	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	5395	-0-	-3595	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	5220	-0-	-3770	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	4868	-0-	-1372	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	3495	-0-	-2953	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 16D RRCID -> 291017 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2596 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		6920	-0-	6920	6920	6920	2			N	-0-					-0-
06	14627	X	7707	-0-	-6920	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	7498	-0-	-3786	-0-	269	1	7229	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	6317	-0-	-4967	-0-	204	1	6113	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	3661	-0-	-7259	-0-	101	1	3560	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7255	-0-	-712	-0-	185	1	7070	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. 'W' WELL #: 13B RRCID -> 291026 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2443 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		5138	-0-	5138	5138	5138	2			N	-0-					-0-
06	9456	X	4318	-0-	-5138	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	4108	-0-	-2526	-0-	279	1	3829	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	3813	-0-	-2821	-0-	279	1	3534	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	3454	-0-	-2966	-0-	270	1	3184	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	1979	-0-	-3167	-0-	167	1	1812	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 15B RRCID -> 291031 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2586 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					-0-
06	5938	X	5804	-0-	-134	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5746	-0-	-2438	-0-	269	1	5477	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	4555	-0-	-3629	-0-	236	1	4319	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6260	-0-	-1660	-0-	270	1	5990	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	3960	-0-	-2023	-0-	185	1	3775	2	N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 271C RRCID -> 291037 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2820 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
06	0		7942	-0-	7942	8070	7942	2			N	-0-					-0-
07	14686	X	6616	-0-	-8070	-0-	269	1	6347	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	6786	-0-	-4622	-0-	269	1	6517	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	5516	-0-	-5524	-0-	257	1	5259	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	3798	-0-	-4417	-0-	171	1	3627	2	N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273B RRCID -> 291038 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2779 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1293	-0-	1293	1293	1293	2			N	-0-					-0-
06	0		4954	-0-	4954	6247	4954	2			N	-0-					-0-
07	11296	X	5049	-0-	-6247	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	3480	-0-	-5200	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	4595	-0-	-3805	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	2882	-0-	-2233	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234B RRCID -> 291100 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2858 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1076	-0-	1076	1076	1076	2			N	-0-					-0-
06	0		10853	-0-	10853	11929	10853	2			N	-0-					-0-
07	18483	X	6554	-0-	-11929	-0-	275	1	6279	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	8325	-0-	-4447	-0-	261	1	8064	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	6992	-0-	-5368	-0-	266	1	6726	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	3801	-0-	-7421	-0-	171	1	3630	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 1B RRCID -> 291170 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2257 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		4607	-0-	4607	4607	4607	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		6462	-0-	6462	11069	6462	2			N	-0-					-0-
08	16405	X	5336	-0-	-11069	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	4595	-0-	-3355	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	3061	-0-	-5154	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273A RRCID -> 291204 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2787 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		210	-0-	210	210	210	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		243	-0-	243	453	243	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	257	-0-	-8578	-0-	257	1			N	-0-					-0-
09	8550	X	266	-0-	-8284	-0-	266	1			N	-0-					-0-
10	8835	X	152	-0-	-8683	-0-	152	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		4180	-0-	4180	4180	4180	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		6044	-0-	6044	10224	6044	2			N	-0-					-0-
08	12476	X	2252	-0-	-10224	-0-	103	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	5260	-0-	-3140	-0-	257	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	3139	-0-	-5541	-0-	153	1	2986	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 2 RRCID -> 291223 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2005 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		966	-0-	966	966	966	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		2627	-0-	2627	3593	2627	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 6 RRCID -> 291403 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1993 - 2475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		3563	-0-	3563	3563	3563	2			N	-0-					-0-
08	DELQ PR		2453	-0-	2453	6016	2453	2			N	-0-					-0-
09	9602	X	3586	-0-	-6016	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	3648	-0-	-2521	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		3961	-0-	3961	3961	3961	2			N	-0-					-0-
08	0		6446	-0-	6446	10407	6446	2			N	-0-					-0-
09	0		4874	-0-	4874	15281	4874	2			N	-0-					-0-
*10	20033	X	4752	-0-	-15281	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		2885	-0-	2885	2885	2885	2			N	-0-					-0-
08	0		6196	-0-	6196	9081	6196	2			N	-0-					-0-
09	0		5217	-0-	5217	14298	5217	2			N	-0-					-0-
*10	19288	X	4990	-0-	-14298	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

05	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2312	-0-	-418	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2467	-0-	-354	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2124	-0-	-418	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2288	-0-	-172	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1931	-0-	-549	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

TBH, LLC 840296
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*09	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*10	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOP O'TEXAS PRODUCTION CO. 862546
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*09	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOPPER OIL COMPANY 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY 865980

DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*10	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*10	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

05	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*10	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*10	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*10	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
07	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
08	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
*10	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*10	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*10	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*10	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

05	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
08	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

05	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

05	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

05	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

05	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

05	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*10	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

CC AMIS WELL #: 2R RRCID -> 278835 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2749 - 3100

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021 - WELL PLUGGED 5-14-2021

BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

05	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*10	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*10	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*10	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	465	N	196	-0-	-269	-0-	196	3			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

05	1271	N	705	-0-	-566	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	1293	-0-	-1559	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
*10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*10	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*10	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					15
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					15
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					15
08	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					15
09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					15
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
*10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
06	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
07	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
08	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
*10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC 953531
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
4 P OILFIELD SERVICES, LLC //CONT.// 953531
SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

05	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-					-0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

05	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2		N	-0-					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

05	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	100	2		N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	B	-0-	64	2		N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	95	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2		N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-					-0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

05	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2		N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	B	-0-	400	2		N	-0-					-0-
07	434	N	286	-0-	-148	B	-0-	286	2		N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2		N	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
06	480 N	368	-0-	-112 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
07	434 N	266	-0-	-168 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
*10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-			-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	11 N	1	-0-	-10 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A

05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. 455126
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			9

LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
10	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
*10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08	295 N	289	-0-	-6 B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*10	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

05	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
06	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
08	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
*10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*10	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	36	-0-	-114 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

05	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*10	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

POLARIS OPERATING, LLC 668978
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	216	N	200	-0-	-16	B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3	N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

05	72	N	57	-0-	-15	B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
06	330	N	76	-0-	-254	B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

05	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	939	-0-	-171	B	-0-	939	3	N	-0-			-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3	N	-0-			-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

05	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	985	-0-	-185	B	-0-	985	3	N	-0-			-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3	N	-0-			-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

05	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	3		N	-0-					-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3		N	-0-					-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3		N	-0-					-0-
08	1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1489 N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RABCO ENERGY 687738
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

05	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-					-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

05	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2		N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-					-0-
07	235 N	150	-0-	-85	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-
08	318 N	282	-0-	-36	B	-0-	282	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-					-0-
*10	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2		N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

05	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	980	2	23 9	N	21	20	1			5
06	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	699	2	18 9	N	16	20	1			1
07	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	776	2	12 9	N	11	10	1			2
08	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	948	2	14 9	N	13	13	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	950	2	15 9	N	14	13	1			3
*10	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	947	2	17 9	N	15	15	1			3

ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

05	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		N	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	B	-0-	117	2		N	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		N	-0-					-0-
08	124 N	100	-0-	-24	B	-0-	100	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	62	-0-	-58	B	-0-	62	2		N	-0-					-0-
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2		N	-0-			-0-
06	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2		N	-0-			-0-
07	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
08	837 N	701	-0-	-136 B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	641	-0-	-169 B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
*10	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
06	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
06	540 N	483	-0-	-57 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
08	527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
*10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
06	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
07	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	119	-0-	-121 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	1028	-0-	-22 B	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
*10	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2	N	-0-			-0-
06	480 N	446	-0-	-34 B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
07	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	2	N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
10	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
*10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	1213	-0-	-47 B	-0-	1213	2	N	-0-			-0-
10	1284 N	1283	-0-	-1 B	-0-	1283	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	957	-0-	-97 B	-0-	957	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	906	-0-	-84 B	-0-	906	2	N	-0-			-0-
10	992 N	925	-0-	-67 B	-0-	925	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
06	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2	N	-0-			-0-
07	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
08	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	SWR 10	144	-0-	144 B	144	144	2	N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
06	360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
07	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
08	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
10	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2		N	-0-			-0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
06	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
08	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	961	N	804	-0-	-157 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	834	-0-	-66 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	868	N	849	-0-	-19 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*10	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*10	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	710	-0-	-40 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
08	372 N	294	-0-	-78 B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

05	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 2		N	-0-			-0-
06	960 N	880	-0-	-80 B	-0-	880 2		N	-0-			-0-
07	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 2		N	-0-			-0-
08	992 N	576	-0-	-416 B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	529	-0-	-341 B	-0-	529 2		N	-0-			-0-
10	899 N	533	-0-	-366 B	-0-	533 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2		N	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
07	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
10	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

05	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
08	465 N	412	-0-	-53 B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
*10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

05	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
06	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
07	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
08	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
10	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
08	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08	279 N	132	-0-	-147 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
07	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1290 N	1039	-0-	-251 B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
*10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2		N	-0-			-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786

05	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2		N	-0-			-0-
06	810 N	805	-0-	-5 B	-0-	805	2		N	-0-			-0-
07	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
08	837 N	812	-0-	-25 B	-0-	812	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	766	-0-	-44 B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
10	806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	76	-0-	-104 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	208	-0-	-62 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	141	-0-	-107 B	-0-	139 2	2 9	N	2	2 1		1
06	180 N	124	-0-	-56 B	-0-	123 2	1 9	N	1	2 1		-0-
07	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	124 2	2 9	N	2	2 1		-0-
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	136 2	2 9	N	2	1 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	129 2	1 9	N	1	1 1		1
10	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78 2		N	-0-	1 1		-0-

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	182 2	2 9	N	2	2 1		1
06	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	163 2	2 9	N	2	2 1		1
07	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	170 2	1 9	N	1	2 1		-0-
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	169 2	2 9	N	2	1 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	162 2	1 9	N	1	1 1		1
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-	1 1		-0-

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	606 2	7 9	N	6	7 1		2
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	547 2	8 9	N	7	8 1		1
07	527 N	359	-0-	-168 B	-0-	353 2	6 9	N	5	5 1		1
08	527 N	275	-0-	-252 B	-0-	273 2	2 9	N	2	2 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	675 2	8 9	N	7	5 1		3
*10	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	464 2	6 9	N	5	7 1		1

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	281 2	2 9	N	2	3 1		1
06	360 N	239	-0-	-121 B	-0-	236 2	3 9	N	3	3 1		1
07	310 N	209	-0-	-101 B	-0-	207 2	2 9	N	2	2 1		1
08	279 N	104	-0-	-175 B	-0-	103 2	1 9	N	1	1 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	237 2	3 9	N	3	2 1		2
*10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	242 2	2 9	N	2	3 1		1

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	500	2	6	9	N	5	4	1			5
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	514	2	8	9	N	7	7	1			5
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	542	2	6	9	N	5	5	1			5
08	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1575	2	15	9	N	14	8	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1522	2	19	9	N	17	16	1			12
*10	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1550	2	24	9	N	22	25	1			9

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	215	-0-	-188 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	270 N	11	-0-	-259 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	248 N	11	-0-	-237 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	217 N	41	-0-	-176 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	300 N	10	-0-	-290 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	341 N	17	-0-	-324 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	341 N	37	-0-	-304 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	118	2	2	9	N	2	2	1			1
06	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	107	2	1	9	N	1	1	1			1
07	155 N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2			N	-0-	1	1			-0-
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	157	2	2	9	N	2	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	155	2	2	9	N	2	2	1			1
*10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	157	2	3	9	N	3	3	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	92	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	85	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	96	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	98	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

05	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

05	527	N	184	-0-	-343 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	540	N	160	-0-	-380 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	713	N	474	-0-	-239 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	900 N	829	-0-	-71 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	899 N	861	-0-	-38 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	899 N	744	-0-	-155 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	182	2	10	9	N	9	9	1			2
06	150 N	82	-0-	-68 B	-0-	73	2	9	9	N	8	7	1			3
07	186 N	83	-0-	-103 B	-0-	81	2	2	9	N	2	4	1			1
08	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	192	2	8	9	N	7	6	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	187	2	6	9	N	5	4	1			3
*10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	176	2	6	9	N	5	5	1			3

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	302	2	9	9	N	8	14	1			4
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	11	5	1			10
07	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	357	2	9	9	N	8	11	1			7
08	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	391	2	8	9	N	7	5	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	391	2	12	9	N	11	16	1			4
*10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	406	2	12	9	N	11	11	1			4

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

05	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	144	2	4	9	N	4	7	1			2
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	4	2	1			4
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	153	2	4	9	N	4	5	1			3
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	147	2	3	9	N	3	2	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	83	2	2	9	N	2	5	1			1
10	155 N	84	-0-	-71 B	-0-	82	2	2	9	N	2	2	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	428	2	23	9	N	21	22	1			4
06	330	N	138	-0-	-192 B	-0-	121	2	17	9	N	15	15	1			4
07	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	431	2	14	9	N	13	12	1			5
08	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	478	2	17	9	N	15	16	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	453	2	15	9	N	14	11	1			7
*10	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	462	2	17	9	N	15	14	1			8

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	113	-0-	-135 B	-0-	109	2	4	9	N	4	2	1			2
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	182	2	7	9	N	6	7	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	110	2	4	9	N	4	1	1			3

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	515	2	7	9	N	6	4	1			2
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	7	9	1			-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	343	2	6	9	N	5	4	1			1
08	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	249	2	3	9	N	3	4	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	184	2	4	9	N	4	2	1			2

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2		N	-0-			2
06	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-				N	-0-			2
07	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2		N	-0-			2
08	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579	2		N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2		N	-0-			2
10	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2		N	-0-			2

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			1
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			1
07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			1
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			1
10	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2		N	-0-			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			1
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			1
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			1
08	341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276	2		N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			1
*10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			1

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			1
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			1
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			1
08	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2		N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			1
10	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2		N	-0-			1

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

05	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
06	570 N	379	-0-	-191 B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
08	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
*10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	240 #	116	-0-	-124 B	-124	116	3			N	-0-					-0-
07	166	198	-0-	32 B	-92	198	3			N	-0-					-0-
08	217 N	232	-0-	15 B	-77	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-77												
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-77					N	-0-					-0-
*10	186 N	228	-0-	42 B	-35	228	3			N	-0-					-0-

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

05	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	201	1	746	2	N	-0-					-0-
*10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
*10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
*10	186 N	46	-0-	-140 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
06	780 N	721	-0-	-59 B	-0-	721	3		N	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3		N	-0-			-0-
08	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
*10	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2		N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
*10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
07	651 N	592	-0-	-59 B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
08	651 N	607	-0-	-44 B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614	2		N	-0-			-0-
10	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575	2		N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

05	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	496	N	172	-0-	-324 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*10	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

05	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	390	N	286	-0-	-104 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	372	N	204	-0-	-168 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	279	N	62	-0-	-217 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	310	N	206	-0-	-104 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

05	248	N	173	-0-	-75 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	248	N	69	-0-	-179 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	186	N	27	-0-	-159 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*10	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
07	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
*10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
07	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
*10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-

SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

05	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07	310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
*10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

05	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
08	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2		N	-0-			-0-
*10	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

05	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
07	248 N	68	-0-	-180 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
06	300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244	2	N	-0-			-0-
07	279 N	213	-0-	-66 B	-0-	213	2	N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2	N	-0-			-0-
*10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2	N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-			-0-
06	90 N	33	-0-	-57 B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2	N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	925	-0-	-185 B	-0-	925	2	N	-0-			-0-
07	851 N	541	-0-	-310 B	-0-	541	2	N	-0-			-0-
08	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
*10	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2	N	-0-			-0-

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	480	N	380	-0-	-100 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

05	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	930	N	760	-0-	-170 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	833	N	718	-0-	-115 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	713	N	681	-0-	-32 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

05	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	930	N	818	-0-	-112 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	857	N	758	-0-	-99 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	744	N	648	-0-	-96 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

05	682	N	627	-0-	-55 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	780	N	729	-0-	-51 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	790	N	595	-0-	-195 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2	N	-0-			-0-
*10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104	2	N	-0-			-0-
*10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
06	660 N	618	-0-	-42 B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
08	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	492	-0-	-138 B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
*10	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-			-0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872

05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
06	660 N	590	-0-	-70 B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
07	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
08	651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
10	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

05	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
06	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-			-0-
08	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	488	-0-	-112 B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
*10	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

05	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	330 N	289	-0-	-41 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116

05	676	424	-0-	-252 B	-4844	424	2			N	-0-					-0-
06	1230 #	406	-0-	-824 B	-5668	406	2			N	-0-					-0-
07	589 #	374	-0-	-215 B	-5883	374	2			N	-0-					-0-
08	589 #	487	-0-	-102 B	-5985	487	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2502 CANCELLED UNDERAGE -> -3483																
09	420 #	454	-0-	34 B	-2468	454	2			N	-0-					-0-
10	372 N	467	-0-	95 B	-2373	467	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	10	-0-	-145 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	58	1	193	2	N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	53	1	77	2	N	-0-					-0-
07	217 N	153	-0-	-64 B	-0-	49	1	104	2	N	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	49	1	185	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	47	1	190	2	N	-0-					-0-
*10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	50	1	208	2	N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

*11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*01	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*02	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*04	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*06	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*07	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*08	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

05	14B2 EXT	344	-0-	344 B	1283	344	2			N	-0-					-0-
06	1594 R	311	-0-	-1283 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	372 N	309	-0-	-63 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	232	-0-	-68 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

05	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	7	1	17	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
*10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	34	1	81	2	N	3	2	1			1
						3	9									

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-			-0-

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
*10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		N	-0-			-0-

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
06	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
07	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
08	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
*10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-			-0-
06	660 N	613	-0-	-47 B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2		N	-0-			-0-
08	682 N	631	-0-	-51 B	-0-	631 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
10	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630 2		N	-0-			-0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

05	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
06	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
07	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 3		N	-0-			-0-
08	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-
*10	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	660 N	644	-0-	-16 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

05	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	486	-0-	-54 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	558 N	479	-0-	-79 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

05	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	99	-0-	99 B	99	99	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	97	-0-	97 B	196	97	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 196																
09	14B2 EXT	94	-0-	94 B	290	94	2			N	-0-					-0-
*10	389 N	99	-0-	-290 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

05	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	359	2	7	9	N	6	6	1			2
06	480 N	465	-0-	-15 B	-0-	456	2	9	9	N	8	9	1			1
07	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	406	2	8	9	N	7	5	1			3
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	518	2	10	9	N	9	10	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	467	2	9	9	N	8	6	1			4
*10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	502	2	12	9	N	11	14	1			1

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

05	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

05	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2	N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2	N	-0-			-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2	N	-0-			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-			-0-
10	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	2	N	-0-			-0-

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

05	579	N	380	-0-	-199	B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
06	690	N	348	-0-	-342	B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3	N	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3	N	-0-			-0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

05	93	N	44	-0-	-49	B	-0-	44	2	N	-0-			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			1
07	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2	N	-0-			1
08	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2	N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-			1
*10	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	660	N	531	-0-	-129 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*10	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1678	-0-	-2 B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1653	-0-	-27 B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*10	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	545	-0-	-55 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
06	720 N	563	-0-	-157 B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
*10	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

05	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2		N	-0-			-0-
06	900 N	834	-0-	-66 B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
07	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2		N	-0-			-0-
08	868 N	866	-0-	-2 B	-0-	866	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837	2		N	-0-			-0-
10	868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	499	-0-	499 B	499	499	2		N	-0-			-0-
07	1202 R	703	-0-	-499 B	-0-	703	2		N	-0-			-0-
08	617 R	617	-0-	-0- B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	599 R	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
*10	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06	420 N	313	-0-	-107 B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
*10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
06	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2	N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

05	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2	N	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2	N	-0-			-0-
07	434 N	296	-0-	-138 B	-0-	296	2	N	-0-			-0-
08	899 N	44	-0-	-855 B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	35	-0-	-805 B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
10	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

05	341 N	163	-0-	-178 B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2	N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2	N	-0-			-0-
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
*10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

05	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2	N	-0-			-0-
06	570 N	519	-0-	-51 B	-0-	519	2	N	-0-			-0-
07	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2	N	-0-			-0-
08	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2	N	-0-			-0-
10	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

05	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2	N	-0-			-0-
06	930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2	N	-0-			-0-
07	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2	N	-0-			-0-
08	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	826	-0-	-44 B	-0-	826	2	N	-0-			-0-
10	899 N	850	-0-	-49 B	-0-	850	2	N	-0-			-0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	755 N	966	-0-	211 B	390	966	2		N	-0-			-0-
06	1765 N	1375	-0-	-390 B	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
07	913	1325	-0-	412 B	412	1325	2		N	-0-			-0-
08	1177	1398	-0-	221 B	633	1398	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 633													
09	1380 #	694	-0-	-686 B	-53	694	2		N	-0-			-0-
*10	638 N	691	-0-	53 B	-0-	691	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

05	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
06	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
08	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
10	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
06	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
*10	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
*10	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	300 N	193	-0-	-107 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2		N	-0-			-0-
06	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
07	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2		N	-0-			-0-
08	899 N	841	-0-	-58 B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	796	-0-	-44 B	-0-	796	2		N	-0-			-0-
10	837 N	814	-0-	-23 B	-0-	814	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	1637	-0-	1637 B	1637	1637	2		N	-0-			-0-
06	0 W	2506	-0-	2506 B	4143	2506	2		N	-0-			-0-
07	0 W	2329	-0-	2329 B	6472	2329	2		N	-0-			-0-
08	1814	2182	-0-	368 B	6840	2182	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6840													
09	3260	2002	-0-	-1258 B	5582	2002	2		N	-0-			-0-
*10	3100 N	1984	-0-	-1116 B	4466	1984	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

05	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-			-0-
06	420 N	345	-0-	-75 B	-0-	345	2	N	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-			-0-
*10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
06	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2	N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	32	-0-	-123 B	-0-	32	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2	N	-0-			-0-
06	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2	N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
08	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2	N	-0-			-0-
10	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

05	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-			-0-
06	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366	2	N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
08	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2	N	-0-			-0-
10	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2		N	-0-			-0-
06	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2		N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2		N	-0-			-0-
08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2		N	-0-			-0-
*10	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

05	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 2		N	-0-			-0-
06	780 N	701	-0-	-79 B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N	-0-			-0-
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-			-0-
*10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

05	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
06	540 N	526	-0-	-14 B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2		N	-0-			-0-
08	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	374	-0-	-166 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
10	558 N	377	-0-	-181 B	-0-	377 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

05	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
06	510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
08	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
10	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

05	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1245	-0-	-75 B	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	1223	-0-	-37 B	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1255	-0-	-16 B	-0-	1255 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
06	450 N	371	-0-	-79 B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
08	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
*10	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
06	540 N	405	-0-	-135 B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
*10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

05	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
06	510 N	476	-0-	-34 B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
08	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
*10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

05	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2		N	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2		N	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
08	713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	671	-0-	-19 B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
10	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
08	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2	N	-0-			-0-
06	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2	N	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2	N	-0-			-0-
08	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612	2	N	-0-			-0-
10	651 N	625	-0-	-26 B	-0-	625	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

05	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
06	960 N	953	-0-	-7 B	-0-	953	2	N	-0-			-0-
07	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2	N	-0-			-0-
08	992 N	920	-0-	-72 B	-0-	920	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	911	-0-	-49 B	-0-	911	2	N	-0-			-0-
*10	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
06	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
*10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

05	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1091	-0-	-49 B	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
07	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
08	1163 N	1056	-0-	-107 B	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1073	-0-	-105 B	-0-	1073	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

05	341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2	N	-0-			-0-
08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2	N	-0-			-0-
*10	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

05	465 N	358	-0-	-107 B	-0-	358	2	N	-0-			-0-
06	420 N	311	-0-	-109 B	-0-	311	2	N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2	N	-0-			-0-
*10	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2	N	-0-			-0-
06	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492	2	N	-0-			-0-
07	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2	N	-0-			-0-
08	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455	2	N	-0-			-0-
*10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2	N	-0-			-0-
06	540 N	469	-0-	-71 B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
08	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2	N	-0-			-0-
*10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
*10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
08	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

05	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2	N	-0-			-0-
06	690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639	2	N	-0-			-0-
07	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	N	-0-			-0-
08	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2	N	-0-			-0-
*10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2	N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2	N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
08	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2	N	-0-			-0-
*10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
*10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
06	120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
*10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2		N	-0-			-0-
06	750 N	688	-0-	-62 B	-0-	688 2		N	-0-			-0-
07	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2		N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2		N	-0-			-0-
*10	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2		N	-0-			-0-
06	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902 2		N	-0-			-0-
07	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 2		N	-0-			-0-
08	961 N	908	-0-	-53 B	-0-	908 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	828	-0-	-72 B	-0-	828 2		N	-0-			-0-
10	899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
06	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
07	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
08	775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	700	-0-	-50 B	-0-	700 2		N	-0-			-0-
10	744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
06	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
08	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
10	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

05	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2		N	-0-			-0-
08	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
10	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396

05	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
06	390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
08	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
10	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

05	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
06	570 N	522	-0-	-48 B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
08	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
*10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

05	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	840	-0-	-180 B	-0-	840	2		N	-0-			-0-
07	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	852	-0-	-202 B	-0-	852	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2		N	-0-			-0-
*10	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

05	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
08	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
10	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

05	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*10	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*10	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
*10	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

05	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
08	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
10	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	364	-0-	-116 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
*10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
06	300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
06	690 N	642	-0-	-48 B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
08	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
10	651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

05	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2		N	-0-			-0-
06	810 N	794	-0-	-16 B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
07	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2		N	-0-			-0-
08	837 N	806	-0-	-31 B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
10	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
08	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

05	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1363	-0-	-17 B	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1350 N	1183	-0-	-167 B	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
*10	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	124	N	50	-0-	-74 B	-0-	49	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	91	2	1	9	N	1					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	88	2	1	9	N	1	1	1			1
*10	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-	1	1			-0-

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

05	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	501	-0-	-9 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
08	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
*10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
06	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
10	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

05	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
06	810 N	761	-0-	-49 B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
07	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
08	837 N	768	-0-	-69 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	739	-0-	-11 B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
10	775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

05	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	255	2	3	9	N	3	3	1			1
06	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	199	2	2	9	N	2	3	1			-0-
07	248	N	91	-0-	-157 B	-0-	90	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	248	N	19	-0-	-229 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	230	2	2	9	N	2	1	1			1
*10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	254	2	3	9	N	3	3	1			1

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	525	-0-	-255 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	806	N	581	-0-	-225 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	90	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	135	2	2	9	N	2	1	1			1
*10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	124	2	1	9	N	1	2	1			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

05	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	2		N	-0-				-0-
06	1020	N	855	-0-	-165	B	-0-	855	2		N	-0-				-0-
07	846	N	723	-0-	-123	B	-0-	723	2		N	-0-				-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2		N	-0-				-0-
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2		N	-0-				-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

05	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2		N	-0-				-0-
06	870	N	706	-0-	-164	B	-0-	706	2		N	-0-				-0-
07	752	N	677	-0-	-75	B	-0-	677	2		N	-0-				-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	2		N	-0-				-0-
*10	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	2		N	-0-				-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

05	2087	N	2087	-0-	-0-	B	-0-	2087	2		N	-0-				-0-
06	2340	N	1823	-0-	-517	B	-0-	1823	2		N	-0-				-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	2		N	-0-				-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	B	-0-	2542	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2456	N	2456	-0-	-0-	B	-0-	2456	2		N	-0-				-0-
*10	2461	N	2461	-0-	-0-	B	-0-	2461	2		N	-0-				-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

05	585	N	-0-	-0-	-585	B	-0-				N	13	13	1		5
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-				N	10	12	1		3
07	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	819	2	12 9	N	11	13	1		1
08	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	746	2	7 9	N	6	4	1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	713	2	8 9	N	7	7	1		3
10	837	N	752	-0-	-85	B	-0-	742	2	10 9	N	9	10	1		2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					212
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					212
07	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					212
08	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					212
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					212
*10	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					212

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1429	-0-	-281 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*10	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	310	N	183	-0-	-127 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	249	-0-	-185 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	465	N	345	-0-	-120 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3	N	-0-			-0-
06	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-			-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3	N	-0-			-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
*10	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2	N	-0-			-0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

05	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2	N	-0-			-0-
06	510 N	354	-0-	-156 B	-0-	354	2	N	-0-			-0-
07	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481	2	N	-0-			-0-
08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	N	-0-			-0-
*10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

05	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1390	-0-	-80 B	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
08	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
*10	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2	N	-0-			-0-
06	420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367	2	N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2	N	-0-			-0-
*10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	N	-0-			-0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

05	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2	N	-0-			-0-
06	900 N	821	-0-	-79 B	-0-	821	2	N	-0-			-0-
07	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2	N	-0-			-0-
08	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2	N	-0-			-0-
*10	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1256	-0-	-34 B	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
08	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 N	1214	-0-	-46 B	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1233	-0-	-38 B	-0-	1233	2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

05	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	450	-0-	-90 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
10	558 N	460	-0-	-98 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

05	279 N	758	-0-	479 B	-3446	758	2		N	-0-			-0-
06	870 N	662	-0-	-208 B	-3446	662	2		N	-0-			-0-
07	899 #	652	-0-	-247 B	-3693	652	2		N	-0-			-0-
08	899 #	829	-0-	-70 B	-3763	829	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -317 CANCELLED UNDERAGE -> -3446													
09	720 #	706	-0-	-14 B	-331	706	2		N	-0-			-0-
10	478 N	689	-0-	211 B	-120	689	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

05	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	849	-0-	-321 B	-0-	849	2		N	-0-			-0-
07	899 N	824	-0-	-75 B	-0-	824	2		N	-0-			-0-
08	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2		N	-0-			-0-
*10	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

05	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
06	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
10	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2		N	-0-			-0-

SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

05	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
06	600 N	584	-0-	-16 B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
10	558 N	451	-0-	-107 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

05	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
07	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
06	360 N	238	-0-	-122 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
07	279 N	209	-0-	-70 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
*10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

05	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
06	960 N	932	-0-	-28 B	-0-	932 2		N	-0-			-0-
07	837 N	734	-0-	-103 B	-0-	734 2		N	-0-			-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2		N	-0-			-0-
10	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

05	496 N	402	-0-	-94 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
06	480 N	370	-0-	-110 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
07	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2		N	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
10	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

05	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
*10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
06	390 N	341	-0-	-49 B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
*10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030

05	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
06	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2		N	-0-			-0-
07	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 2		N	-0-			-0-
08	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2		N	-0-			-0-
*10	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	630	N	585	-0-	-45 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	750	N	746	-0-	-4 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	806	N	770	-0-	-36 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	743	-0-	-7 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	570	N	516	-0-	-54 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	280	2	3	9	N	3	3	1			2
06	510	N	249	-0-	-261 B	-0-	246	2	3	9	N	3	3	1			2
07	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	706	2	3	9	N	3	4	1			1
08	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	693	2	3	9	N	3	2	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1517	2	3	9	N	3	3	1			2
*10	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	606	2	4	9	N	4	4	1			2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1094	-0-	-46 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1108	-0-	-55 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1058	-0-	-22 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1071	-0-	-45 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1227	-0-	-1873 B	1814	1227	2			N	-0-					-0-
06	2925	N	1111	-0-	-1814 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1079	-0-	-31 B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*10	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	324	2	3	9	N	3	4	1			1
06	330	N	205	-0-	-125 B	-0-	203	2	2	9	N	2	3	1			-0-
07	341	N	181	-0-	-160 B	-0-	178	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	341	N	159	-0-	-182 B	-0-	157	2	2	9	N	2	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	228	2	2	9	N	2	2	1			1
10	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	167	2	3	9	N	3	3	1			1

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	692	N	691	-0-	-1 B	-0-	48	1	643	2	N	-0-					-0-
06	750	N	624	-0-	-126 B	-0-	47	1	577	2	N	-0-					-0-
07	713	N	496	-0-	-217 B	-0-	44	1	452	2	N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	45	1	663	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	45	1	634	2	N	-0-					-0-
*10	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	46	1	666	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	660	N	563	-0-	-97 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1409	-0-	-31 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1345	-0-	-65 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*10	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	780	N	773	-0-	-7 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	742	-0-	-38 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					1
06	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1			1
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	162	2	1	9	N	1	1	1			1
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	396	2	1	9	N	1	1	1			1
*10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	159	2	1	9	N	1	1	1			1

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1			1
06	180	N	145	-0-	-35 B	-0-	143	2	2	9	N	2	2	1			1
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	294	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	323	2	2	9	N	2	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	660	2	1	9	N	1	1	1			1
*10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	271	2	2	9	N	2	2	1			1

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	435	2	6	9	N	5	4	1			3
06	480	N	438	-0-	-42 B	-0-	432	2	6	9	N	5	5	1			3
07	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	997	2	7	9	N	6	7	1			2
08	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1055	2	3	9	N	3	2	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	2280	2	4	9	N	4	4	1			3
*10	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	873	2	6	9	N	5	6	1			2

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	157	2	2	9	N	2	2	1			1
06	300	N	152	-0-	-148 B	-0-	150	2	2	9	N	2	2	1			1
07	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	363	2	2	9	N	2	2	1			1
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	443	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	931	2	2	9	N	2	2	1			1
*10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	368	2	2	9	N	2	2	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1109	-0-	-61 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1171	N	1089	-0-	-82 B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1041	-0-	-69 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1062	-0-	-54 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	0	N	390	-0-	390 B	390	390	2			N	-0-					-0-

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	144	2	2	9	N	2	2	1			1
06	240	N	130	-0-	-110 B	-0-	128	2	2	9	N	2	2	1			1
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	295	2	2	9	N	2	2	1			1
08	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	354	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	795	2	2	9	N	2	2	1			1
*10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	316	2	2	9	N	2	2	1			1

CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	257	2	3	9	N	3	3	1			1
06	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	323	2	4	9	N	4	4	1			1
07	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	621	2	4	9	N	4	4	1			1
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	368	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1135	2	2	9	N	2	2	1			1
*10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	416	2	3	9	N	3	3	1			1

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	660	N	596	-0-	-64 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	682	N	624	-0-	-58 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	586	-0-	-14 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*10	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

05	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	59	2	1	9	N	1	1	1			1
06	210	N	109	-0-	-101 B	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1			1
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	267	2	2	9	N	2	2	1			1
08	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	351	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	729	2	1	9	N	1	1	1			1
*10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	283	2	2	9	N	2	2	1			1

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1435	-0-	-95 B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1368	-0-	-72 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*10	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	518	2	7	9	N	6	6	1			4
06	540	N	473	-0-	-67 B	-0-	466	2	7	9	N	6	6	1			4
07	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1155	2	7	9	N	6	7	1			3
08	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1007	2	3	9	N	3	2	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2179	2	4	9	N	4	4	1			4
*10	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	786	2	4	9	N	4	5	1			3

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	281	2	4	9	N	4	3	1			3
06	390	N	292	-0-	-98 B	-0-	289	2	3	9	N	3	3	1			3
07	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	674	2	3	9	N	3	4	1			2
08	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	817	2	3	9	N	3	2	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1712	2	3	9	N	3	3	1			3
*10	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	697	2	3	9	N	3	4	1			2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1282	-0-	-8 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1229	-0-	-61 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1292	N	1252	-0-	-40 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1067	-0-	-13 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1112	-0-	-4 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1265	-0-	-175 B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1248	-0-	-12 B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*10	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	720	N	558	-0-	-162 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	651	N	573	-0-	-78 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	220	-0-	-350 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	496	N	286	-0-	-210 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	570	N	477	-0-	-93 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	589	N	497	-0-	-92 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	478	-0-	-2 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*10	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1668	-0-	-72 B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1579	-0-	-101 B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*10	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	536	-0-	-34 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1133	-0-	-67 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1152	-0-	-26 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1107	-0-	-33 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1124	-0-	-54 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1630	-0-	-80 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*10	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	610	-0-	-20 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
*10	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

05	3100 N	3140	-0-	40 B	40	3140 2		N	-0-			-0-
06	2947 R	2907	-0-	-40 B	-0-	2907 2		N	-0-			-0-
07	1129	2952	-0-	1823 B	1823	2952 2		N	-0-			-0-
08	1508	2914	-0-	1406 B	3229	2914 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3229												
09	6013 R	2784	-0-	-3229 B	-0-	2784 2		N	-0-			-0-
10	1597	2814	-0-	1217 B	1217	2814 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

05	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
06	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
08	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
10	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
06	720 N	573	-0-	-147 B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
07	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2		N	-0-			-0-
10	0 N	608	-0-	608 B	608	608 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
06	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
*10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
06	420 N	343	-0-	-77 B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
08	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
10	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	630	N	572	-0-	-58 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	315	-0-	-45 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1259	-0-	-31 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1299	N	1276	-0-	-23 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	390	N	287	-0-	-103 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*10	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

05	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					1
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					1
07	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					1
08	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					1
10	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-					1

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	558 N	485	-0-	-73 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	475	-0-	-65 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	319	2	4	9	N	4	3	1			2
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	354	2	4	9	N	4	4	1			2
07	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	777	2	4	9	N	4	5	1			1
08	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	872	2	3	9	N	3	2	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1808	2	4	9	N	4	4	1			2
*10	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	721	2	4	9	N	4	5	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	299	2	15	9	N	14	15	1			3
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	264	2	51	9	N	46	29	1			20
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	277	2	11	9	N	10	25	1			5
08	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	279	2	20	9	N	18	20	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	264	2	10	9	N	9	7	1			5
*10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	271	2	19	9	N	17	11	1			11

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	232	2	12	9	N	11	12	1			2
06	180 N	75	-0-	-105 B	-0-	66	2	9	9	N	8	8	1			2
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	219	2	7	9	N	6	6	1			2
08	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	215	2	8	9	N	7	7	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	206	2	7	9	N	6	5	1			3
10	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	208	2	8	9	N	7	6	1			4

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

05	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1159	-0-	-131 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1170 N	1107	-0-	-63 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*10	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	238	2	3	9	N	3	3	1			2
06	360 N	203	-0-	-157 B	-0-	200	2	3	9	N	3	3	1			2
07	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	717	2	3	9	N	3	4	1			1
08	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1176	2	6	9	N	5	3	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1735	2	3	9	N	3	4	1			2
*10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	580	2	3	9	N	3	3	1			2

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

05	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	1080	-0-	-5 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*10	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	B	985	2	N	-0-			-0-
06	930 N	866	-0-	-64	-0-	B	866	2	N	-0-			-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	B	857	2	N	-0-			-0-
08	961 N	848	-0-	-113	-0-	B	848	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	788	-0-	-82	-0-	B	788	2	N	-0-			-0-
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	B	804	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	B	1638	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1419	-0-	-261	-0-	B	1419	2	N	-0-			-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	B	1392	2	N	-0-			-0-
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	B	1646	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	B	1523	2	N	-0-			-0-
*10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	B	1548	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	B	230	2	N	-0-			-0-
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	B	217	2	N	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	B	223	2	N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	B	236	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	B	221	2	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	B	217	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	B	1065	2	N	-0-			-0-
06	930 N	742	-0-	-188	-0-	B	742	2	N	-0-			-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	B	992	2	N	-0-			-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	B	975	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	B	882	2	N	-0-			-0-
10	961 N	877	-0-	-84	-0-	B	877	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	B	162	2	N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	B	123	2	N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	B	173	2	N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	B	163	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	B	147	2	N	-0-			-0-
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	B	161	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	B	1310	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1178	-0-	-172	-0-	B	1178	2	N	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	B	1186	2	N	-0-			-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	B	1442	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	B	1274	2	N	-0-			-0-
*10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	B	1260	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-					3
06	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					3
07	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					3
08	1178	N	1092	-0-	-86 B	-0-	1092	2			N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					3
10	1147	N	1071	-0-	-76 B	-0-	1071	2			N	-0-					3

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

05	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1552	-0-	-68 B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1476	-0-	-84 B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*10	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1180	-0-	-80 B	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416 2		N	-0-			-0-
*10	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

05	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1475	-0-	-415 B	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 2		N	-0-			-0-
08	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
*10	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
06	360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
*10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
06	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
08	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

05	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1182	-0-	-48 B	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
07	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1141	-0-	-29 B	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1149	-0-	-60 B	-0-	1149 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2		N	-0-			-0-
06	750 N	672	-0-	-78 B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
08	775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
10	713 N	676	-0-	-37 B	-0-	676	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

05	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	90 N	14	-0-	-76 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
06	360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
08	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
10	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2	N	-0-			-0-
06	540 N	506	-0-	-34	B	-0-	506	2	N	-0-			-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2	N	-0-			-0-
08	589 N	535	-0-	-54	B	-0-	535	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	502	-0-	-8	B	-0-	502	2	N	-0-			-0-
10	558 N	510	-0-	-48	B	-0-	510	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1195 N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1103	-0-	-7	B	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1119	-0-	-28	B	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	1053	-0-	-57	B	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1054	-0-	-62	B	-0-	1054	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2	N	-0-			-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2	N	-0-			-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2	N	-0-			-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	688	-0-	-2	B	-0-	688	2	N	-0-			-0-
10	713 N	704	-0-	-9	B	-0-	704	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2	N	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2	N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2	N	-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2	N	-0-			-0-
*10	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2	N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

05	279 N	5	-0-	-274 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*10	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	260	2	3	9	N	3	3	1			1
06	330 N	211	-0-	-119 B	-0-	209	2	2	9	N	2	3	1			-0-
07	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	209	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	248 N	169	-0-	-79 B	-0-	168	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	329	2	3	9	N	3	2	1			1
*10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	265	2	3	9	N	3	3	1			1

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

05	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	409	2	4	9	N	4	5	1			3
06	480 N	397	-0-	-83 B	-0-	391	2	6	9	N	5	5	1			3
07	465 N	306	-0-	-159 B	-0-	304	2	2	9	N	2	3	1			2
08	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	527	2	4	9	N	4	2	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	469	2	4	9	N	4	4	1			4
*10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	511	2	7	9	N	6	7	1			3

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

05	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	726	-0-	-54 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	688 N	684	-0-	-4 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-			-0-
06	810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797 3		N	-0-			-0-
07	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3		N	-0-			-0-
08	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	812	-0-	-28 B	-0-	812 2		N	-0-			-0-
*10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

05	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		N	-0-			-0-
06	930 N	761	-0-	-169 B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-			-0-
08	899 N	869	-0-	-30 B	-0-	869 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-			-0-
10	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800 2		N	-0-			-0-

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

05	187 N	-0-	-0-	-187 B	-0-			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	147	-0-	-70 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
*10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
*10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-				-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
08	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-				-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-				-0-

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	155	-0-	-186	B	-0-	153	2	2	9	N	2	2	1		2
06	240 N	76	-0-	-164	B	-0-	76	2			N	-0-	1	1		1
07	155 N	109	-0-	-46	B	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1		1
08	155 N	109	-0-	-46	B	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	238	2	3	9	N	3	2	1		2
*10	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	324	2	4	9	N	4	4	1		2

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1671 N	544	-0-	-1127	B	-0-	544	2			N	-0-				-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-				-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-				-0-
08	558 N	467	-0-	-91	B	-0-	467	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-				-0-
10	496 N	484	-0-	-12	B	-0-	484	2			N	-0-				-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	825	2	9	9	N	8	11	1			6
06	780 N	744	-0-	-36 B	-0-	733	2	11	9	N	10	10	1			6
07	881 N	600	-0-	-281 B	-0-	593	2	7	9	N	6	7	1			5
08	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1379	2	13	9	N	12	7	1			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1351	2	17	9	N	15	14	1			11
*10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1376	2	22	9	N	20	22	1			9

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	216	2	2	9	N	2	4	1			1
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	127	2	2	9	N	2	2	1			1
07	341 N	104	-0-	-237 B	-0-	103	2	1	9	N	1	1	1			1
08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	289	2	2	9	N	2	1	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	287	2	3	9	N	3	3	1			2
*10	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	289	2	6	9	N	5	5	1			2

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

05	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	540 N	347	-0-	-193 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	465 N	352	-0-	-113 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
06	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
07	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	977	-0-	-77 B	-0-	977	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	933	-0-	-27 B	-0-	933	2		N	-0-			-0-
*10	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

05	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
08	682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	620	-0-	-40 B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
*10	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
06	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
08	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
10	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	646	2	7	9	N	6	7	1			2
06	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	690	2	9	9	N	8	8	1			2
07	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	479	2	4	9	N	4	5	1			1
08	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	784	2	7	9	N	6	4	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	737	2	8	9	N	7	7	1			3
*10	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	712	2	10	9	N	9	10	1			2

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

05	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*10	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

05	372	N	294	-0-	-78 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	390	N	180	-0-	-210 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	403	N	248	-0-	-155 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

05	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	744	N	680	-0-	-64 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	657	-0-	-33 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	713	N	680	-0-	-33 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

05	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2		N	-0-					-0-
06	510	N	426	-0-	-84	B	-0-	426	2		N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2		N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2		N	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

05	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	1632	2		N	-0-					-0-
06	1620	N	1484	-0-	-136	B	-0-	1484	2		N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	2		N	-0-					-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	2		N	-0-					-0-
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

05	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2		N	-0-					-0-
06	960	N	895	-0-	-65	B	-0-	895	2		N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2		N	-0-					-0-
08	992	N	877	-0-	-115	B	-0-	877	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	862	-0-	-38	B	-0-	862	2		N	-0-					-0-
*10	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

05	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2		N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2		N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2		N	-0-					-0-
08	713	N	635	-0-	-78	B	-0-	635	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2		N	-0-					-0-
10	651	N	644	-0-	-7	B	-0-	644	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	165	2	3	9	N	3	2	1			1
06	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	189	2	2	9	N	2	2	1			1
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	233	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	159	2	1	9	N	1					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1148	2	2	9	N	2	2	1			1
*10	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	388	2	3	9	N	3	3	1			1

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	241	2	2	9	N	2	3	1			2
06	510	N	230	-0-	-280 B	-0-	227	2	3	9	N	3	3	1			2
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	530	2	4	9	N	4	4	1			2
08	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	717	2	3	9	N	3	2	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1595	2	3	9	N	3	3	1			3
*10	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	641	2	3	9	N	3	4	1			2

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	780	N	713	-0-	-67 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*10	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-		-0-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2		N	-0-		-0-
07	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-		-0-
08	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2		N	-0-		-0-
10	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

05	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2		N	-0-		-0-
06	1140	N	1051	-0-	-89 B	-0-	1051	2		N	-0-		-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2		N	-0-		-0-
08	1147	N	1059	-0-	-88 B	-0-	1059	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1050	N	1013	-0-	-37 B	-0-	1013	2		N	-0-		-0-
10	1054	N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

05	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2		N	-0-		-0-
06	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	857	2		N	-0-		-0-
07	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2		N	-0-		-0-
08	961	N	817	-0-	-144 B	-0-	817	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870	N	778	-0-	-92 B	-0-	778	2		N	-0-		-0-
10	837	N	801	-0-	-36 B	-0-	801	2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

05	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2		N	-0-		-0-
06	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-		-0-
07	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2		N	-0-		-0-
08	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-		-0-
*10	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2	N	-0-			-0-
06	840 N	711	-0-	-129 B	-0-	711	2	N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2	N	-0-			-0-
08	868 N	742	-0-	-126 B	-0-	742	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2	N	-0-			-0-
*10	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

05	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2	N	-0-			-0-
06	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2	N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2	N	-0-			-0-
08	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2	N	-0-			-0-
*10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2	N	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

05	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2	N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2	N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2	N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-			-0-
10	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

05	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2	N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2	N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358	2	N	-0-			-0-
10	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

05	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2	N	-0-			-0-
06	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2	N	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2	N	-0-			-0-
08	837 N	740	-0-	-97 B	-0-	740	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729	2	N	-0-			-0-
*10	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
06	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
08	372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
*10	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
06	510 N	434	-0-	-76 B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
07	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
08	527 N	408	-0-	-119 B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	303	-0-	-117 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
*10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-			-0-
06	1080 N	891	-0-	-189 B	-0-	891 2		N	-0-			-0-
07	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2		N	-0-			-0-
08	992 N	967	-0-	-25 B	-0-	967 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	712	-0-	-188 B	-0-	712 2		N	-0-			-0-
10	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	290	-0-	-40 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
10	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 2		N	-0-			-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1620 N	1476	-0-	-144 B	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
*10	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	900	N	886	-0-	-14 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	961	N	854	-0-	-107 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	788	-0-	-112 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	899	N	810	-0-	-89 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	940	-0-	-290	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	703	-0-	-537	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

05	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					357
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					357
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					49
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					49
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					49
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					49
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			144
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			144
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			144
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			144
*09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-			144
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			3
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			3
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			3
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			3
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			3
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3		N	-0-			-0-
09	600 N	528	-0-	-72	-0-	528	2		N	-0-			-0-
10	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	113	1	381	2	N	-0-					-0-
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

05	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					115
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					115
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					115
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					115
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					115
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	138	1	204	2	N	-0-					-0-
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

05	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	84	1	284	2	N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					155
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					155
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					155
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					155
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					155
*10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					206
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					206
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					206
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					206
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					206
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					20
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					20
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					20
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					20
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					20
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					29
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					29
07	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			N	-0-					29
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	3			N	-0-					29
*09	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	2			N	-0-					29
*10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					99
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					99
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					99
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					99
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					441
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					441
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					441
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					441
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					441
*10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					78
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					78
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					78
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					78
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					78
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					258
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					258
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					258
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					258
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					258
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					408
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					408
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					408
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					408
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					408
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					130
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					130
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					130
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					130
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					10
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					10
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					10
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					27
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					27
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					27
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					27
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					298
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					298
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					298
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					298
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					298
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	23	1	77	2	N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					162
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					162
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					162
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					162
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					162
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					179
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					179
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					179
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					179
*09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					179
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					179

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					436
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					150
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					150
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					150
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					150
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					150
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					149
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					149
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					149
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					149
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					149
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					30
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					30
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					30
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					30
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	20	1	67	2	N	-0-					30
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	141	1	209	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	55	1	185	2	N	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					64
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					64
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					64
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					64
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					64
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					15
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					15
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					15
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					15
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					15
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	334	1	1164	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	358	-0-	-842	-0-	358	1			N	-0-					-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	390	1	1326	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	487	-0-	-753	-0-	190	1	297	2	N	-0-					-0-
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	364	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	1240 N	648	-0-	-592	-0-	167	1	481	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	810 N	677	-0-	-133	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					70
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					70
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					70
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					70
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					70
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					14
06	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					14
07	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					14
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					14
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					14
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	775 N	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

05	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2		N	-0-			-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
09	900 N	777	-0-	-123	-0-	777	2		N	-0-			-0-
10	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2		N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

05	14B2 EXT		7	-0-	7	23	7	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5	-0-	5	28	5	2			N	-0-					-0-
07	36	X	8	-0-	-28	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940

05	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-			8
06	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-			8
07	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-			8
08	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-			8
*10	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-			8

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	361	1	1550	2	N	-0-			82
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	289	1	809	2	N	-0-			82
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	268	1	971	2	N	-0-			82
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	340	1	1053	2	N	-0-			82
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	198	1	547	2	N	-0-			82
*10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	228	1	583	2	N	-0-			82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3999 X	3742	-0-	-257	-0-	3742	2		N	-0-			-0-
06	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2		N	-0-			-0-
*07	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
*08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
*09	4020 X	3941	-0-	-79	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
10	4185 X	4152	-0-	-33	-0-	4152	2		N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1779	-0-	-291	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
*07	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
*08	2015 N	1769	-0-	-246	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
*09	1770 N	1366	-0-	-404	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1621	-0-	-270	-0-	1621	2		N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					7
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					7
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					7
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					7
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					7
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					7

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					98
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					98
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					98
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					98
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					98
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					98

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	62	1	515	2	N	5					131
							6	9									
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	60	1	607	2	N	1					132
							1	9									
07	744	N	652	-0-	-92	-0-	62	1	588	2	N	2					134
							2	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	N	-0-					134
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	60	1	887	2	N	-0-					134
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	62	1	793	2	N	-0-					134

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	62	1	1254	2	N	14					209
							15	9									
06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	60	1	1214	2	N	3					212
							3	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	-0-					212
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	-0-	184	1			28
09	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	42	1	1004	2	N	14					42
							15	9									
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	N	18					60
							20	9									

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	2194	-0-	2194	2194	2194	2		N	-0-			25
08	14B2 EXT	754	-0-	754	2948	754	2		N	-0-			25
09	14B2 EXT	580	-0-	580	3528	580	2		N	-0-			25
10	14B2 EXT	59	-0-	59	3587	59	2		N	-0-			25

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1312	2	28 9	N	25			46
06	1560 N	1334	-0-	-226	-0-	1334	2		N	-0-			46
07	1612 N	1339	-0-	-273	-0-	1339	2		N	-0-			46
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			46
09	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2		N	-0-			46
10	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2		N	-0-			46

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2		N	-0-			-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2		N	-0-			-0-
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	7623	-0-	-3320	-0-	7598	2	25	9	N	23			350
06	7890	X	5606	-0-	-2284	-0-	5589	2	17	9	N	15			365
07	5270	X	2423	-0-	-2847	-0-	2409	2	14	9	N	13			378
08	7626	X	3876	-0-	-3750	-0-	3876	2			N	-0-			378
09	7380	X	5097	-0-	-2283	-0-	5097	2			N	-0-			378
10	7626	X	4130	-0-	-3496	-0-	4130	2			N	-0-			378

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	62	1	498	2	N	-0-			43
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	571	2	N	-0-			43
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	62	1	505	2	N	-0-			43
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	2	N	-0-			43
09	630	N	533	-0-	-97	-0-	32	1	501	2	N	-0-			43
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	62	1	437	2	N	-0-			43

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-			-0-
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-			-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			290

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			88
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			88
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			88
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			88
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					120
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					120
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					120
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					120
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					30
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					30
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					30
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					210
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					210
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					210
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					210
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1702	2	185	9	N	168	168	1			210
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	13					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					45
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					45
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					45
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	492	2	919	9	N	835					880
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					880
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					79
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					79
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					79
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					79
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					98
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					98
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					98
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					98
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					162
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					162
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					162
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					162
*09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					776
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					776
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					776
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					776
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					776
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					776

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					70
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					70
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					70
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	85					155
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					155
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	28	1	2110	2	N	52					111
							57	9									
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	30	1	2185	2	N	9					120
							10	9									
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	31	1	2273	2	N	25					145
							28	9									
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	27	1	1742	2	N	12	130	1			27
							13	9									
09	1350	N	252	-0-	-1098	-0-	15	1	68	2	N	154					181
							169	9									
10	1395	N	150	-0-	-1245	-0-	13	1	137	2	N	-0-					181

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	N	-0-					10
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	30	1	944	2	N	-0-					10
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	31	1	1464	2	N	-0-					10
08	1116	N	428	-0-	-688	-0-	31	1	397	2	N	-0-					10
09	960	N	217	-0-	-743	-0-	30	1	187	2	N	-0-					10
10	1178	N	220	-0-	-958	-0-	31	1	189	2	N	-0-					10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

05	279	N	202	-0-	-77	-0-	128	1	74	2	N	-0-					2
06	450	N	129	-0-	-321	-0-	119	1	10	2	N	-0-					2
07	465	N	152	-0-	-313	-0-	77	1	75	2	N	-0-					2
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	276	1	184	2	N	-0-					2
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	307	1	163	2	N	-0-					2
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	223	1	139	2	N	-0-					2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					42
06	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					42
07	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					42
08	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					42
09	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					42
*10	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					42

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	60	3	28	9	N	25					110
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	1					111
						1	9									
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					111
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					111
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					111
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

05	651 N	374	-0-	-277	-0-	12	1	344	3	N	16			111
						18	9							
06	630 N	353	-0-	-277	-0-	23	1	330	3	N	-0-			111
07	DELQ PR	352	-0-	352	352	11	1	341	3	N	-0-			111
08	493 N	141	-0-	-352	-0-	5	1	136	3	N	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	900 N	28	-0-	-872	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
10	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
09	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1299	3		N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
08	2418 N	2385	-0-	-33	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
09	2340 N	2286	-0-	-54	-0-	2286	3		N	-0-			-0-
*10	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3		N	-0-			-0-
06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3		N	-0-			-0-
07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3		N	-0-			-0-
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3		N	-0-			-0-
09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3		N	-0-			-0-
*10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3		N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					37
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					37
07	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	3			N	-0-					37
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					37
09	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	3			N	-0-					37
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
*10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-			237
06	1830 N	1406	-0-	-424	-0-	1406	3	N	-0-			237
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-			237
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-			237
09	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291	3	N	-0-			237
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			237

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					37
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					37
07	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	2			N	-0-					37
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					37
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					37
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	N	1					12
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1211	2	18	9	N	16					28
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1266	2	32	9	N	29					57
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1286	2	8	9	N	7					64
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1239	2	12	9	N	11					75
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1214	2	9	9	N	8					83

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					155
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					155
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					155
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					155
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					155
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					136
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					136
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					136
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					136
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					136
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					120
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					120
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					120
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	654	2	28	9	N	25					145
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					87
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					87
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					87
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					628
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					628
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					628
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					628
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					628
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					628

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	31	1	866	2	N	8					60
							9	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	10					70
							11	9									
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	2	N	5					75
							6	9									
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	7					82
							8	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	5					87
							6	9									
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	N	-0-					87

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

05	5890	X	5280	-0-	-610	-0-	5222	2	58	9	N	53	189	1			39
06	5670	X	5400	-0-	-270	-0-	5371	2	29	9	N	26					65
07	4185	X	832	-0-	-3353	-0-	826	2	6	9	N	5					70
08	6014	X	4764	-0-	-1250	-0-	4729	2	35	9	N	32					102
09	5100	X	4049	-0-	-1051	-0-	4016	2	33	9	N	30					132
*10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6154	2	39	9	N	35					167

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

05	248	N	318	-0-	70	-0-	318	2			N	-0-					27
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					27
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					27
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					27
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					27
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

05	T. A.		1137	-0-	1137	1137	1137	2			Y	-0-					83
06	T. A.		1076	-0-	1076	2213	1076	2			Y	-0-					83
07	T. A.		2240	-0-	2240	4453	2240	2			Y	-0-					83
08	T. A.		981	-0-	981	5434	981	2			Y	-0-					83
*09	6373	X	939	-0-	-5434	-0-	939	2			Y	-0-					83
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PARSELL RANCH 35 WELL #: 4A RRCID -> 216729 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					35
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					35
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					35
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					35
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					35

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2150	3	12	9	N	11					163
06	2220 N	2010	-0-	-210	-0-	1976	3	34	9	N	31	157	1			37
07	2294 N	1459	-0-	-835	-0-	1452	3	7	9	N	6					43
08	2170 N	618	-0-	-1552	-0-	616	3	2	9	N	2					45
09	2010 N	797	-0-	-1213	-0-	797	3			N	-0-					45
10	1457 N	842	-0-	-615	-0-	842	3			N	-0-					45

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	3	9	9	N	8					155
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	N	5	109	1			51
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1303	3	3	9	N	3					54
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1286	3	3	9	N	3					57
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1224	3	4	9	N	4					61
10	1302	N	942	-0-	-360	-0-	939	3	3	9	N	3					64

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	80	1	2782	3	N	-0-					10
06	3000	N	3034	-0-	34	34	80	1	2954	3	N	-0-					10
07	3070	N	3036	-0-	-34	-0-	80	1	2956	3	N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	251	3	212	9	N	193	193	1			656
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	241	3	41	9	N	37	193	1			500
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	189	2	172	9	N	156					656
08	434	N	164	-0-	-270	-0-	164	2			N	-0-					656
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	161	2	212	9	N	193	193	1			656
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

05	3100	N	3335	-0-	235	851	3321	2	14	9	Y	13					53
06	4537		3073	-0-	-1464	-0-	3066	2	7	9	Y	6					59
07	3492		3017	-0-	-475	-0-	3014	2	3	9	Y	3					62
08	3158		2850	-0-	-308	-0-	2839	2	11	9	Y	10					72
09	2778		2619	-0-	-159	-0-	2619	2			Y	-0-					72
*10	3052		2797	-0-	-255	-0-	2780	2	17	9	Y	15					87

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

05	14B2	EXT	56	-0-	56	B	318	56	2		N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	318				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	318				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	26	-0-	26	B	344	26	2		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	344				N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	344				N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	516				N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	62					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	590					652
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					652

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	48					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					48

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1472 X	123	-0-	-1349 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	113 X	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	217 X	94	-0-	-123 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	279 X	123	-0-	-156 B	-0-	101	2	22	9	N	20					20
09	270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					20
10	124 X	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					20

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	92					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					92

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1405 X	289	-0-	-1116 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	89	2	169	9	N	154					154
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					154

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	X	57	-0-	-147 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	50	2	57	9	N	52					52
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	141					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					141

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	185					185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					185

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

05	965	X	102	-0-	-863 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	85	2	90	9	N	82					82
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					82

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1711	X	250	-0-	-1461 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	345	X	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	51					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					51

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

05	1229	X	40	-0-	-1189 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	39	X	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	103	2	79	9	N	72					72
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	969					969
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					969
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					969

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	101					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6088	X	1026	-0-	-5062 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	936	X	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	922	-0-	-101 B	-0-	908	2	14	9	N	13					13
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2060	X	313	-0-	-1747 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	265	X	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	280	2	58	9	N	53					53
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	60					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60

PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3296	X	549	-0-	-2747 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	431	-0-	-127 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	X	138	-0-	-556 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	10					10
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2669	X	534	-0-	-2135 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	416	X	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	527	N	458	-0-	-69 B	-0-	422	2	36	9	N	33					33
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	28					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703	X	133	-0-	-570	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	119	X	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	X	144	-0-	-965	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	128	X	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	125	2	156	9	N	142					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					142
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					142

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2411	X	75	-0-	-2336	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	64	X	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	45	2	176	9	N	160					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					160
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					160

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	242					242
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					242
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					242

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	64					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					64

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	200					200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					200
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					200

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	147					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					147

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

05	1469 X	246	-0-	-1223 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	115 X	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	211	2	342	9	N	311					311
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					311
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					311

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 192845 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3096 - 3144

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	1			N	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	1			N	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	1			N	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	1			N	-0-					-0-
10	93 N	15	-0-	-78 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	1			N	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	1			N	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	1			N	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	1			N	-0-					-0-
10	124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12	1			N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

05	4088 X	4088	-0-	-0- B	-0-	4088	2	N	-0-			-0-
06	4258 X	4258	-0-	-0- B	-0-	4258	2	N	-0-			-0-
07	4491 X	4491	-0-	-0- B	-0-	4491	2	N	-0-			-0-
08	5979 X	5979	-0-	-0- B	-0-	5979	2	N	-0-			-0-
09	3228 X	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	2	N	-0-			-0-
*10	2801 X	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	2	N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	188					282
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					282
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934					N	NO RPT					282

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370					370
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

05	2759 #	1744	-0-	-1015	-0-	1744	3			N	-0-					298
06	2430 #	589	-0-	-1841	-0-	589	3			N	-0-					298
07	2945 #	671	-0-	-2274	-0-	671	2			N	-0-					298
08	2945 #	473	-0-	-2472	-0-	473	2			N	-0-					298
09	2460 #	563	-0-	-1897	-0-	557	2	6	9	N	5	183	1			120
10	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					120

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

05	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1809	3	2	9	N	2					80
06	1770 #	1749	-0-	-21	-0-	1747	3	2	9	N	2					82
07	1829 #	1753	-0-	-76	-0-	1751	3	2	9	N	2					84
08	1829 #	1797	-0-	-32	-0-	1795	3	2	9	N	2					86
09	1770 #	1767	-0-	-3	-0-	1765	3	2	9	N	2					88
10	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					88

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-			116
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		N	-0-			116
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			116
08	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			116
*09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			116
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116

REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209 #	1156	-0-	-53	-0-	1156	2		N	-0-			19
06	1170 #	1085	-0-	-85	-0-	1085	2		N	-0-			19
07	1178 #	1129	-0-	-49	-0-	1129	2		N	-0-			19
08	1147 #	1124	-0-	-23	-0-	1124	2		N	-0-			19
09	1110 #	1103	-0-	-7	-0-	1103	2		N	-0-			19
10	1147 #	1129	-0-	-18	-0-	1129	2		N	-0-			19

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

05	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			7
06	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			7
07	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			7
08	744 #	708	-0-	-36	-0-	708	2		N	-0-			7
09	720 #	681	-0-	-39	-0-	681	2		N	-0-			7
10	744 #	703	-0-	-41	-0-	703	2		N	-0-			7

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

05	1767 #	1713	-0-	-54	-0-	1713	2		N	-0-			56
06	1680 #	1639	-0-	-41	-0-	1639	2		N	-0-			56
07	1686 R	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			56
08	1736 #	1702	-0-	-34	-0-	1702	2		N	-0-			56
09	1680 #	1642	-0-	-38	-0-	1642	2		N	-0-			56
10	1705 #	1687	-0-	-18	-0-	1687	2		N	-0-			56

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

05	744 #	736	-0-	-8	-0-	736	2		N	-0-			42
06	720 #	705	-0-	-15	-0-	705	2		N	-0-			42
07	744 #	742	-0-	-2	-0-	742	2		N	-0-			42
08	837 #	747	-0-	-90	-0-	747	2		N	-0-			42
09	750 #	741	-0-	-9	-0-	738	2	3 9	N	3			45
10	744 #	724	-0-	-20	-0-	724	2		N	-0-			45

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*10	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

05	553	R	258	-0-	-295	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

01	403	#	349	-0-	-54	-0-	345	2	4	9	N	4					140
*02	364	#	261	-0-	-103	-0-	259	2	2	9	N	2					142
*03	403	#	338	-0-	-65	-0-	335	2	3	9	N	3					145
*04	390	#	320	-0-	-70	-0-	314	2	6	9	N	5					150
*05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	N	5					155
*06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	314	2	12	9	N	11	152	1			14
*07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	346	2	11	9	N	10					24
*08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	346	3	14	9	N	13					37
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					37
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					37

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

05	434	#	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					104
06	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					104
07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	187	2	66	9	N	60					164
08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	285	2	120	9	N	109	171	1			102
09	304	R	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	N	7					109
10	310	#	294	-0-	-16	-0-	291	2	3	9	N	3					112

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

05	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	1729	2	21	9	N	19					27
06	972 R	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					27
07	820 R	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	N	1					28
08	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					28
*09	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					28
10	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					28

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					120
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					120
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					120
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					120
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					120
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1274	2	99	9	N	90	190	1			143
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1239	2	88	9	N	80					223
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1287	2	69	9	N	63	187	1			99
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	563	2	14	9	N	13					112
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1578	2	125	9	N	114					226
*10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1530	2	66	9	N	60	176	1			110

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	982	2	34	9	N	31	169	1			222
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	799	2	48	9	N	44					266
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1214	2	57	9	N	52					318
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1349	2	40	9	N	36	170	1			184
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1169	2	84	9	N	76	173	1			87
*10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					87

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630

05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1489	2			N	-0-					89
06	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1375	2			N	-0-					89
07	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-					89
08	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-					89
09	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2			N	-0-					89
10	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					89

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

05	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3415	2	23	9	N	21					238
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3316	2	33	9	N	30	174	1			94
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3462	2	21	9	N	19					113
08	3689	X	3261	-0-	-428	-0-	3247	2	14	9	N	13					126
09	3570	X	3322	-0-	-248	-0-	3303	2	19	9	N	17					143
10	3472	X	3363	-0-	-109	-0-	3341	2	22	9	N	20					163

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	18					247
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1212	2	33	9	N	30					277
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1443	2	31	9	N	28					305
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	N	10					315
09	1260	N	380	-0-	-880	-0-	380	2			N	-0-					315
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					315

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	6043	-0-	-95	-0-	6043	2			N	-0-					86
06	5910	X	5518	-0-	-392	-0-	5518	2			N	-0-					86
07	6107	X	5726	-0-	-381	-0-	5726	2			N	-0-					86
08	6107	X	5988	-0-	-119	-0-	5988	2			N	-0-					86
09	5910	X	4650	-0-	-1260	-0-	4650	2			N	-0-					86
10	6045	X	4811	-0-	-1234	-0-	4811	2			N	-0-					86

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	720	2	N	-0-					121
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	60	1	717	2	N	-0-					121
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	62	1	712	2	N	-0-					121
08	775	N	679	-0-	-96	-0-	54	1	625	2	N	-0-					121
09	780	N	656	-0-	-124	-0-	48	1	608	2	N	-0-					121
10	775	N	337	-0-	-438	-0-	24	1	313	2	N	-0-					121

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-					213
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	N	-0-					213
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	N	-0-					213
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-					213
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	N	-0-					213
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-					213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					78
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					78
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					78
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					78
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					35
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					35
07	DELQ PR		494	-0-	494	494	494	2			N	-0-					35
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	62	1	346	2	N	-0-					147
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	60	1	1468	2	N	103	180	1			70
							113	9									
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	2	N	45					115
							50	9									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	N	43					158
							47	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	60	1	936	2	N	40					198
							44	9									
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	19					217
							21	9									

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1297	2	23	9	N	21					311
06	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	1384	2	19	9	N	17	168	1			160
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	2	12	9	N	11					171
08	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1245	2	10	9	N	9					180
09	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	1196	2	9	9	N	8					188
10	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1190	2	26	9	N	24	167	1			45

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	62	1	416	2	N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	60	1	403	2	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	52	1	408	2	N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	60	1	400	2	N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	50	1	400	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	2	N	-0-					118
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	30	1	117	2	N	-0-					118
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	31	1	101	2	N	-0-					118
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	31	1	111	2	N	-0-					118
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	30	1	102	2	N	-0-					118
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	N	-0-					118

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		210	-0-	210	210	210	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	DELQ PR		566	-0-	566	566	566	2			N	-0-					18
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	N	1					53
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	N	1					54
07	DELQ PR		895	-0-	895	895	894	2	1	9	N	1					55
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1578	2	13	9	N	12					99
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1564	2	2	9	N	2					101
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	N	1					102
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					102
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					102
*10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					102

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					91
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					91
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					91
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					91
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					91
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					91

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					19
06	2790 N	2471	-0-	-319	-0-	2471	3			N	-0-					19
07	2790 N	2126	-0-	-664	-0-	2126	3			N	-0-					19
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					19
09	2460 N	2359	-0-	-101	-0-	2359	3			N	-0-					19
*10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					19

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	N	-0-	73	7			-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992 #	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					27
06	990 #	984	-0-	-6	-0-	984	2			N	-0-					27
07	1023 #	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					27
08	1023 #	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					27
09	990 #	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					27
10	1023 #	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961 #	888	-0-	-73	-0-	31	1	857	2	N	-0-					-0-
06	930 #	849	-0-	-81	-0-	30	1	819	2	N	-0-					-0-
07	961 #	879	-0-	-82	-0-	31	1	848	2	N	-0-					-0-
08	899 #	872	-0-	-27	-0-	31	1	841	2	N	-0-					-0-
09	870 #	839	-0-	-31	-0-	30	1	809	2	N	-0-					-0-
10	899 #	866	-0-	-33	-0-	31	1	835	2	N	-0-					-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

05	992	#	970	-0-	-22	-0-	62	1	885	2	N	21					125
							23	9									
06	915	R	915	-0-	-0-	-0-	60	1	842	2	N	12					137
							13	9									
07	992	#	577	-0-	-415	-0-	62	1	515	2	N	-0-					137
08	992	#	810	-0-	-182	-0-	62	1	742	2	N	5					142
							6	9									
09	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	999	2	N	-0-					142
*10	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	N	22					164
							24	9									

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					110
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					110
07	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-					110
08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2			N	-0-					110
09	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	2			N	-0-					110
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-15949				N	-0-					140
06	3	N	-0-	-0-	-3	B	-15949				N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

05	1085	N	1058	-0-	-27	B	-811	62	1	996	2	N	-0-				98
06	1050	N	1013	-0-	-37	B	-811	60	1	953	2	N	-0-				98
07	1054	N	1035	-0-	-19	B	-811	62	1	973	2	N	-0-				98
08	1054	N	1049	-0-	-5	B	-811	62	1	987	2	N	-0-				98
09	1020	N	1009	-0-	-11	B	-811	60	1	949	2	N	-0-				98
10	1023	N	1037	-0-	14	B	-797	62	1	975	2	N	-0-				98

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	62	1	131	2	N	-0-					56
06	300	N	247	-0-	-53 B	-0-	60	1	187	2	N	-0-					56
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	62	1	327	2	N	2					58
							2	9									
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	62	1	254	2	N	4					62
							4	9									
09	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	42	1	173	2	N	1					63
							1	9									
*10	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	58	1	269	2	N	5					68
							6	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1509	-0-	-692 B	-0-	75	1	1400	2	N	31					270
							34	9									
06	2070	N	952	-0-	-1118 B	-0-	26	1	906	2	N	18	188	1			100
							20	9									
07	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	75	1	2150	2	N	23					123
							25	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	78	1	1874	2	N	50					173
							55	9									
09	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	81	1	1880	2	N	35					208
							39	9									
10	2201	N	1928	-0-	-273 B	-0-	84	1	1803	2	N	37					245
							41	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					30
06	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					30
07	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					30
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					30
09	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					30
*10	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2608	2	12	9	N	11					97
06	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	2313	2	6	9	N	5					102
07	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1698	2	3	9	N	3					105
08	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1797	2	20	9	N	18	123	1			-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
*10	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	750	2	35	9	N	32					94
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	723	2	22	9	N	20					114
07	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	748	2	77	9	N	70	184	1			-0-
08	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	677	2	6	9	N	5					5
*10	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1030	2	9	9	N	8					13

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

05	2520	X	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-					38
06	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	2			N	-0-					38
07	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	2			N	-0-					38
08	2294	N	2210	-0-	-84 B	-0-	2210	2			N	-0-					38
09	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	2			N	-0-					38
*10	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	2			N	-0-					38

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					180
06	1320	N	1194	-0-	-126 B	-0-	1194	2			N	-0-					180
07	1271	N	1188	-0-	-83 B	-0-	1188	2			N	-0-					180
08	992	N	760	-0-	-232 B	-0-	760	2			N	-0-					180
09	1200	N	1038	-0-	-162 B	-0-	1038	2			N	-0-					180
10	1209	N	370	-0-	-839 B	-0-	370	2			N	-0-					180

XTO ENERGY INC. 945936
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

05	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	733	2	9	9	N	8					86
06	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	687	2	18	9	N	16					102
07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	710	2	13	9	N	12					114
08	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	708	2	6	9	N	5					119
09	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	679	2	2	9	N	2					121
*10	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	701	2	2	9	N	2	103	1			20

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	N	-0-					109
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	60	1	499	2	N	-0-					109
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	62	1	493	2	N	-0-					109
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	62	1	514	2	N	-0-					109
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	60	1	487	2	N	-0-					109
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-					109

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					113
06	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	1000	3			N	-0-					113
07	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	999	3	2	9	N	2					115
08	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-					115
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	937	3	2	9	N	2					117
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	3	1	9	N	1					118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1891	2	80	9	N	73					194
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1843	2	91	9	N	83	178	1			99
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1949	2	86	9	N	78					177
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1625	2	66	9	N	60	187	1			50
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1964	2	88	9	N	80					130
*10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1975	2	77	9	N	70					200

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					28
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					28
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					28
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					28
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					28
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					28

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	#	1391	-0-	-4	-0-	1385	3	6	9	N	5					157
06	1350	#	1210	-0-	-140	-0-	1210	3			N	-0-	56	1			101
07	1395	#	1048	-0-	-347	-0-	1048	3			N	-0-					101
08	1395	#	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			N	-0-					101
09	1350	#	1314	-0-	-36	-0-	1314	3			N	-0-					101
10	1395	#	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					101

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					27
06	780	N	113	-0-	-667	-0-	113	2			N	-0-					27
07	806	N	10	-0-	-796	-0-	10	2			N	-0-					27
*08	806	N	187	-0-	-619	-0-	187	2			N	-0-					27
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					27
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					27

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3411	-0-	411	535	3411	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	535					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	62	1	310	2	N	6					99
							7	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	60	1	295	2	N	3					102
							3	9									
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	N	1					103
							1	9									
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	62	1	297	2	N	2					105
							2	9									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	60	1	285	2	N	1					106
							1	9									
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	60	1	269	2	N	1					107
							1	9									

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	31	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	30	1	1749	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	31	1	1819	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	31	1	1729	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	30	1	1592	2	N	-0-					-0-
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	31	1	1770	2	N	-0-					-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

05	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	3			N	-0-					68
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					68
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					68
08	651	N	320	-0-	-331	-0-	320	3			N	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	48	-0-	-107	-0-	45	2	3	9	N	3					173
06	150	#	7	-0-	-143	-0-	4	2	3	9	N	3					176
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					178
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					178
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					178
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					178

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*09	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

05	496	#	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	480	#	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	496	#	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	480	#	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	496	#	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

05	496	#	451	-0-	-45	-0-	31	1	420	2	N	-0-					160
06	450	#	426	-0-	-24	-0-	30	1	396	2	N	-0-					160
07	465	#	457	-0-	-8	-0-	31	1	426	2	N	-0-					160
08	487	R	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	N	-0-					160
09	450	R	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-					160
*10	484	R	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-					160

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1605	2	1	9	N	1					62
06	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1476	2	2	9	N	2					64
07	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1556	2	2	9	N	2					66
08	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1577	2	4	9	N	4					70
09	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1555	2	2	9	N	2					72
*10	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2			N	-0-					72

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	62	1	741	2	N	-0-					114
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	60	1	721	2	N	-0-					114
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	753	2	N	-0-					114
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	N	-0-					114
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	N	-0-					114
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	62	1	741	2	N	-0-					114

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			381
06	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			381
07	1240 #	1190	-0-	-50	-0-	1190	2		N	-0-			381
08	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			381
09	1200 #	1046	-0-	-154	-0-	1046	2		N	-0-			381
*10	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			381

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			16
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			16
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	854	2	1 9	N	1			17
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			17
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			17
*10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			17

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			69
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			69
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			69
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			69
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			69
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			69

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	628	-0-	-395 B	-26779	60	1	568	2	N	-0-			-0-
06	780 N	448	-0-	-332 B	-26779	44	1	404	2	N	-0-			-0-
07	682 N	1400	-0-	718 B	-26061	62	1	1338	2	N	-0-			-0-
08	620 N	1328	-0-	708 B	-25353	62	1	1266	2	N	-0-			-0-
09	450 N	1103	-0-	653 B	-24700	54	1	1049	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1101	-0-	-294 B	-24700	62	1	1039	2	N	-0-			-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5984				N	-0-			93
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5984				N	-0-			93
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5984				N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5984				N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5984				N	-0-			93
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5984				N	NO RPT			93

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

05	2659	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
06	2222	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			-0-
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
*10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 3		N	-0-			72
06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 3		N	-0-			72
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2		N	-0-			72
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3808 2	75 9	N	68			140
*09	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		N	-0-			140
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			140

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

05	4712 X	3600	-0-	-1112	-0-	3600 2		N	-0-			-0-
06	4170 X	3248	-0-	-922	-0-	3248 2		N	-0-			-0-
07	3782 X	2291	-0-	-1491	-0-	2291 2		N	-0-			-0-
08	3782 X	2333	-0-	-1449	-0-	2333 2		N	-0-			-0-
09	3660 X	3344	-0-	-316	-0-	3344 2		N	-0-			-0-
10	3596 X	2956	-0-	-640	-0-	2956 2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

05	1860 N	1513	-0-	-347	-0-	1513 2		N	-0-			71
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			71
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			71
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			71
*09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			71
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PSHIGODA, N. (DES MOINES) //CONT.// 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

05	3100 N	3437	-0-	337	3615	3437	2		N	-0-			72
06	3000 N	2862	-0-	-138	3477	2862	2		N	-0-			72
07	3100 N	2970	-0-	-130	3347	2970	2		N	-0-			72
08	6396 X	3049	-0-	-3347	-0-	3049	2		N	-0-			72
09	2670 X	2595	-0-	-75	-0-	2595	2		N	-0-			72
10	2759 X	2375	-0-	-384	-0-	2375	2		N	-0-			72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
06	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
07	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
08	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
*09	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
*10	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

05	434 #	237	-0-	-197	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
07	434 #	48	-0-	-386	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	434 #	45	-0-	-389	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09	420 #	45	-0-	-375	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	341 #	242	-0-	-99	-0-	242	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

05	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
06	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
07	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
08	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
*09	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
*10	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	279	#	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	279	#	31	-0-	-248	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	270	#	31	-0-	-239	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

05	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

05	682	#	385	-0-	-297	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	682	#	78	-0-	-604	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	682	#	73	-0-	-609	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	660	#	73	-0-	-587	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	558	#	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	150	#	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

05	434	#	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	434	#	49	-0-	-385	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	434	#	46	-0-	-388	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	420	#	45	-0-	-375	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	341	#	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

05	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*10	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
06	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
08	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
*09	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
*10	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

05	310 #	170	-0-	-140	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	310 #	34	-0-	-276	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	310 #	33	-0-	-277	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	300 #	33	-0-	-267	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	248 #	173	-0-	-75	-0-	173	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	210 #	149	-0-	-61	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-
09	240 #	190	-0-	-50	-0-	190	3		N	-0-			-0-
*10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

05	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	90 #	42	-0-	-48	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

05	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	919	R	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	589	#	362	-0-	-227	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	589	#	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	570	#	436	-0-	-134	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*10	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	600	-0-	-206	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	806	#	516	-0-	-290	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	806	#	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	780	#	527	-0-	-253	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	806	#	589	-0-	-217	-0-	589	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	729	-0-	-139	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	840	#	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1020	#	49	-0-	-971	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	992	#	646	-0-	-346	-0-	646	3			N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

05	1209	#	970	-0-	-239	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
07	1209	#	730	-0-	-479	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09	1898	R	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*10	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

05	1798	#	1160	-0-	-638	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1740	#	1635	-0-	-105	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1891	#	1090	-0-	-801	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
09	1830	#	1646	-0-	-184	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
10	1705	#	1702	-0-	-3	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

05	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	124	#	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

05	992 #	554	-0-	-438	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
06	960 #	809	-0-	-151	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
07	961 #	678	-0-	-283	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
08	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
09	930 #	771	-0-	-159	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
10	837 #	751	-0-	-86	-0-	751	3			Y	-0-					-0-

GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

05	837 #	574	-0-	-263	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	870 #	770	-0-	-100	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	961 #	656	-0-	-305	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	961 #	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	930 #	693	-0-	-237	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*10	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

05	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	90 #	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*10	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

05	403 #	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*10	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 #	244	-0-	-190	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	420 #	321	-0-	-99	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	179	-0-	-193	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
*10	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

05	682 #	604	-0-	-78	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
06	810 #	753	-0-	-57	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
07	961 #	659	-0-	-302	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
08	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
09	930 #	704	-0-	-226	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
10	775 #	635	-0-	-140	-0-	635	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

05	744 #	314	-0-	-430	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	720 #	466	-0-	-254	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	744 #	326	-0-	-418	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	744 #	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	600 #	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	496 #	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

05	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

05	868 #	633	-0-	-235	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	899 #	454	-0-	-445	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	899 #	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

05	372 #	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	299	-0-	-61	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	239	-0-	-133	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
08	403 #	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	390 #	366	-0-	-24	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*10	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 #	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	210 #	17	-0-	-193	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	186 #	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	186 #	39	-0-	-147	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*10	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

05	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	527 #	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	510 #	136	-0-	-374	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	527 #	259	-0-	-268	-0-	259	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*10	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

05	1364 #	667	-0-	-697	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	1320 #	752	-0-	-568	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	1209 #	857	-0-	-352	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1110 #	872	-0-	-238	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*10	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*10	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

05	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	806 #	701	-0-	-105	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	913 R	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	780 #	236	-0-	-544	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	806 #	447	-0-	-359	-0-	447	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	18	-0-	18	67	18	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	33	-0-	33	100	33	3			Y	-0-					-0-
07	160 R	60	-0-	-100	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

05	T. A.	44	-0-	44	295	44	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	76	-0-	76	371	76	3			Y	-0-					-0-
07	679 R	308	-0-	-371	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
08	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
09	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*10	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

05	1364 #	815	-0-	-549	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	1320 #	919	-0-	-401	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	1395 #	991	-0-	-404	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	1350 #	1089	-0-	-261	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*10	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

05	1054 #	923	-0-	-131	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	1410 #	1348	-0-	-62	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1612 #	1009	-0-	-603	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	1560 #	1468	-0-	-92	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*10	1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	620 #	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*10	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*10	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*10	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

05	93 #	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	120 #	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*10	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

05	279 #	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	279 #	74	-0-	-205	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

05	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	837	#	729	-0-	-108	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	870	#	699	-0-	-171	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	899	#	745	-0-	-154	-0-	745	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

05	403	#	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	527	#	344	-0-	-183	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	527	#	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	510	#	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434	#	305	-0-	-129	-0-	305	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*10	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

05	620	#	303	-0-	-317	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	660	#	450	-0-	-210	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	682	#	244	-0-	-438	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	682	#	528	-0-	-154	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	570	#	388	-0-	-182	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	465	#	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*10	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 #	591	-0-	-370	-0-	591 3		N	-0-			-0-
06	930 #	784	-0-	-146	-0-	784 3		N	-0-			-0-
07	961 #	545	-0-	-416	-0-	545 3		N	-0-			-0-
08	961 #	721	-0-	-240	-0-	721 3		N	-0-			-0-
09	930 #	568	-0-	-362	-0-	568 3		N	-0-			-0-
10	806 #	666	-0-	-140	-0-	666 3		N	-0-			-0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-			-0-
07	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
08	2454 R	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3		N	-0-			-0-
09	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-			-0-
*10	1999 R	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-			-0-

SHILOH OPERATING COMPANY 777303
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	5	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

05	651 N	768	-0-	117 B	-39995	713 3	55 9	N	50					318
06	900 N	511	-0-	-389 B	-39995	472 3	39 9	N	35	166	1			187
07	899 N	849	-0-	-50 B	-39995	799 3	50 9	N	45					232
08	775 N	803	-0-	28 B	-39967	753 3	50 9	N	45					277
09	0 N	685	-0-	685 B	-39282	665 3	20 9	N	18	170	1			125
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-39282			N	NO RPT					125

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT			-0-

R. D. MILLS (ATOKA) //CONT.// 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	547	-0-	-104 B	-64544	514	2	33	9	N	30					86
*02	588	N	539	-0-	-49 B	-64544	484	2	55	9	N	50					136
*03	0	N	647	-0-	647 B	-63897	590	2	57	9	N	52					188
*04	0	N	551	-0-	551 B	-63346	548	2	3	9	N	3	170	1			21
*05	0	N	561	-0-	561 B	-62785	550	2	11	9	N	10					31
06	0	N	452	-0-	452 B	-62333	411	2	41	9	N	37					68
*07	0	N	525	-0-	525 B	-61808	464	2	61	9	N	55					123
08	0	N	488	-0-	488 B	-61320	426	3	62	9	N	56	176	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-61320					N	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-61320					N	NO RPT					3

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1122	3	22	9	N	20					102
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	3	11	9	N	10					112
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	952	3	17	9	N	15					127
08	1147	N	724	-0-	-423	-0-	711	3	13	9	N	12					139
09	960	N	838	-0-	-122	-0-	816	3	22	9	N	20					159
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1019	3	18	9	N	16					175

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

05	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	2	N	-0-					108
06	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	60	1	1289	2	N	-0-					108
07	620	#	581	-0-	-39	-0-	52	1	529	2	N	-0-					108
08	744	#	708	-0-	-36	-0-	46	1	662	2	N	-0-					108
09	720	#	597	-0-	-123	-0-	60	1	537	2	N	-0-					108
10	744	#	614	-0-	-130	-0-	48	1	566	2	N	-0-					108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					20
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					20
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					20
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					20
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					20

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					27
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					27
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					27
08	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					27
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					27
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					27

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, H.L. WELL #: RRCID -> 178383 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

05	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	5			8
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1995	2	39	9	N	35					119
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2189	2	50	9	N	45					164
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1755	2	21	9	N	19					183
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1866	2	36	9	N	33	180	1			36
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1749	2	29	9	N	26					62
*10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1710	2	31	9	N	28					90

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-	197	1	2	5	38
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2008	2	87	9	N	79					117
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1913	2	3	9	N	3					120
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1685	2	3	9	N	3					123
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1578	2	11	9	N	10					133
*10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1543	2	30	9	N	27					160

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					63
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					63
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

05	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2920	2	58	9	N	53					123
06	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2912	2	11	9	N	10					133
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3088	2	12	9	N	11	126	1			18
08	3100 N	3232	-0-	132	132	3193	2	39	9	N	35					53
09	3000 N	3047	-0-	47	179	3023	2	24	9	N	22					75
*10	3100 N	2966	-0-	-134	45	2943	2	23	9	N	21					96

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	130	1	2	5	35
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	N	3					38
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1173	2	2	9	N	2					40
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1050	2	9	9	N	8					48
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5					53
*10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	969	2	8	9	N	7					60

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	N	2					83
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					83
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	44	1	1	5	38
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					38
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	N	4					42
*10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	N	5					47

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	2	13	9	N	12	75	1			7
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2227	2	12	9	N	11					18
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2252	2	9	9	N	8					26
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2208	2	13	9	N	12					38
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2044	2	9	9	N	8					46
*10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1958	2	8	9	N	7					53

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	94	1	1	5	23
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					23
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					23
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					23
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					23
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	575	2	14	9	N	13					28
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					28
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					28
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	615	2	4	9	N	4					32
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	N	7					39
*10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					39

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2	9	N	2	56	1			12
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					12
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					12
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					12
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					12
*10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					12

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	10					17
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	995	2	12	9	N	11					28
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	997	2	10	9	N	9					37
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1009	2	19	9	N	17					54
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5					59
*10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					64

RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

05	6014 X	2564	-0-	-3450	-0-	878	1	1668	2	N	16					82
						18	9									
06	5820 X	340	-0-	-5480	-0-	340	1			N	-0-					82
07	4526 X	312	-0-	-4214	-0-	312	1			N	-0-					82
08	5983 X	496	-0-	-5487	-0-	496	1			N	-0-					82
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	800	1	2615	2	N	33					115
						36	9									
*10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	776	1	2378	2	N	38					153
						42	9									

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	1079	1	2794	2	N	20	113	1			83
						22	9									
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	1044	1	2899	2	N	43	98	1			28
						47	9									
07	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	1079	1	3965	2	N	20					48
						22	9									
08	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	1079	1	3435	2	N	55					103
						61	9									
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	1044	1	3279	2	N	51					154
						56	9									
*10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	1061	1	2777	2	N	41	187	1			8
						45	9									

RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					19
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					19
07	14B2 EXT	5599	-0-	5599	5599	5501	2	98	9	N	89					108
08	14B2 EXT	3613	-0-	3613	9212	3516	2	97	9	N	88					196
09	14B2 EXT	3246	-0-	3246	12458	3172	2	74	9	N	67	193	1			70
10	14B2 EXT	2654	-0-	2654	15112	2592	2	62	9	N	56					126

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	987	1	4184	2	N	95	126	1			100
						105	9									
06	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	974	1	4260	2	N	71	90	1			81
						78	9									
07	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	1044	1	6008	2	N	36					117
						40	9									
08	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	1079	1	6108	2	N	84					201
						92	9									
09	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	1044	1	4785	2	N	60	183	1			78
						66	9									
*10	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	1072	1	4585	2	N	64					142
						70	9									

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	3	6	9	N	5	137
06	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1155	3	12	9	N	11	148
07	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1210	3	18	9	N	16	164
08	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1159	3	11	9	N	10	174
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	3	11	9	N	10	184
*10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	3	13	9	N	12	196

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

05	3098 R	3098	-0-	-0-	-0-	3081	3	17	9	N	15	160
06	3090	2974	-0-	-116	-0-	2954	3	20	9	N	18	178
07	3193	2734	-0-	-459	-0-	2723	3	11	9	N	10	188
08	3193	3116	-0-	-77	-0-	3098	3	18	9	N	16	204
09	3090	2521	-0-	-569	-0-	2510	3	11	9	N	10	214
10	3100 #	2597	-0-	-503	-0-	2595	3	2	9	N	2	216

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	1124	-0-	101 B	-12134	1110	3	14	9	N	13	13	8			-0-
06	1140 N	1089	-0-	-51 B	-12134	1082	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1116 N	1082	-0-	-34 B	-12134	1082	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1140	-0-	24 B	-12110	1140	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	1073	-0-	-7 B	-12110	1073	3			N	-0-					-0-
10	0 N	1100	-0-	1100 B	-11010	1100	3			N	-0-					-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	3	4	9	N	4					116
06	1290 N	966	-0-	-324	-0-	955	3	11	9	N	10	1	8			125
07	1333 N	754	-0-	-579	-0-	754	3			N	-0-					125
08	1333 N	607	-0-	-726	-0-	607	3			N	-0-					125
09	960 N	594	-0-	-366	-0-	594	3			N	-0-					125
*10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					125

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1398	3	33	9	N	30					30
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	908	3	2	9	N	2					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					32
09	900 N	588	-0-	-312	-0-	588	3			N	-0-					32
*10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					32

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

05	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	775 N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	467	3	13	9	N	12					60
06	480 N	296	-0-	-184	-0-	287	3	9	9	N	8	8	8			60
07	589 N	207	-0-	-382	-0-	207	3			N	-0-					60
08	465 N	171	-0-	-294	-0-	171	3			N	-0-					60
09	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	3			N	-0-					60
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					60

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	1990	3	20	9	N	18					155
06	2190	X	1851	-0-	-339	-0-	1838	3	13	9	N	12	2	8			165
07	2046	N	1604	-0-	-442	-0-	1592	3	12	9	N	11					176
08	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1986	3			N	-0-					176
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1858	3	13	9	N	12					188
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1856	3	8	9	N	7	188	1			7

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	256	-0-	256	256	256	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	196	-0-	196	452	196	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	112	-0-	112	564	112	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					18
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			N	-0-					18
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					18
08	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					18
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1031	3	145	9	N	132					150
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1041	3	48	9	N	44	179	1			15

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	840	N	511	-0-	-329	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

05	2015	X	1175	-0-	-840	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1971	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1410	3	17	9	N	15					177
06	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	1299	3	4	9	N	4	2	8			179
07	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	1238	3			N	-0-					179
08	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					179
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					179
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	3	2	9	N	2					181

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

05	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	898	-0-	-122	-0-	897	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	902	3	18	9	N	16					16
08	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	3			N	-0-					16
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-					16
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					16

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					45
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1637	3	72	9	N	65	7	8			103
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1969	3	24	9	N	22					125
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2105	3	11	9	N	10					135
09	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1636	3	17	9	N	15					150
*10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1723	3	6	9	N	5					155

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

05	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1341	3	11	9	N	10					165
06	1410 N	1258	-0-	-152	-0-	1238	3	20	9	N	18					183
07	1457 N	1266	-0-	-191	-0-	1257	3	9	9	N	8					191
08	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1272	3	11	9	N	10					201
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1243	3	9	9	N	8					209
*10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	3	11	9	N	10	192	1			27

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

05	14B2 EXT	1214	-0-	1214	1214	1214	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1214					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1214					N	-0-					-0-
08	1214 X	-0-	-0-	-1214	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	822	3	10	9	N	9					92
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	781	3	15	9	N	14					106
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	810	3	14	9	N	13					119
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	809	3	14	9	N	13					132
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	779	3	9	9	N	8					140
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	822	3	11	9	N	10					150

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					142
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1020	3	13	9	N	12	8	8			146
07	1147	N	973	-0-	-174	-0-	970	3	3	9	N	3					149
08	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	3			N	-0-					149
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					149
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					149

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	317	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

05	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	N	3					3
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	N	3					6
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					6
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					6

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

05	3162 X	1740	-0-	-1422	-0-	1732	3	8	9	N	7					169
06	3060 X	1392	-0-	-1668	-0-	1375	3	17	9	N	15	8	8			176
07	2449 X	1236	-0-	-1213	-0-	1224	3	12	9	N	11					187
08	2449 X	953	-0-	-1496	-0-	953	3			N	-0-					187
09	2040 X	645	-0-	-1395	-0-	645	3			N	-0-					187
10	1736 X	328	-0-	-1408	-0-	317	3	11	9	N	10					197

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3	N	-0-			-0-
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	3	N	-0-			-0-
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3	N	-0-			-0-
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3	N	-0-			-0-
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3	N	-0-			-0-
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-					36
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					36
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					36
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					36
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					36
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					36

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

05	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	840	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

05	1426	N	771	-0-	-655	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	870	N	734	-0-	-136	-0-	728	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1352	3	21	9	N	19					189
06	1500 N	1297	-0-	-203	-0-	1289	3	8	9	N	7					196
07	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	1281	3	10	9	N	9	173	1			32
08	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	1228	3	11	9	N	10					42
09	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1182	3	9	9	N	8					50
*10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1182	3	9	9	N	8					58

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	780 N	657	-0-	-123	-0-	656	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	775 N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	744 N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2481	3	32	9	N	29	194	1			127
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2330	3	24	9	N	22	2	8			147
07	2697	N	2411	-0-	-286	-0-	2382	3	29	9	N	26					173
08	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2375	3	31	9	N	28					201
09	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	2251	3	30	9	N	27					228
*10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2401	3	33	9	N	30	193	1			65

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

05	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2240	3	22	9	N	20					122
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1927	3	23	9	N	21	8	8			135
07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1886	3	14	9	N	13					148
08	1829	X	1739	-0-	-90	-0-	1728	3	11	9	N	10					158
09	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	1498	3	11	9	N	10					168
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	3	11	9	N	10					178

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1258	3	26	9	N	24					178
06	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	1229	3	6	9	N	5					183
07	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1231	3	19	9	N	17					200
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1240	3	11	9	N	10					210
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	3	15	9	N	14	188	1			36
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1216	3	20	9	N	18					54

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1509	3	13	9	N	12					232
06	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1429	3	23	9	N	21	191	1	8	8	54
07	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1412	3	24	9	N	22					76
08	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1414	3	17	9	N	15					91
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1431	3	14	9	N	13					104
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1677	3	28	9	N	25					129

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					28
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					28
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					28
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					28
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					28
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					28

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					231
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					231
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					231
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					231
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					231
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					231

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2		N	-0-			-0-

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

05	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					65
06	750 N	597	-0-	-153	-0-	597	3			N	-0-					65
07	744 N	627	-0-	-117	-0-	627	3			N	-0-					65
08	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					65
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					65
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					65

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					147
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					147
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	3	1	9	N	1					148
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					148
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1446	3	2	9	N	2					150
*10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					150

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

05	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2820	3	28	9	N	25					141
06	2820 N	2669	-0-	-151	-0-	2641	3	28	9	N	25					166
07	2883 N	2807	-0-	-76	-0-	2777	3	30	9	N	27					193
*08	2852 N	2800	-0-	-52	-0-	2777	3	23	9	N	21	197	1			17
*09	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2682	3	30	9	N	27					44
*10	2821 N	2691	-0-	-130	-0-	2659	3	32	9	N	29					73

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					98
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					98
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					98
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					98
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					98
*10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					98

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	3	6	9	N	5					90
06	1710 N	1359	-0-	-351	-0-	1356	3	3	9	N	3					93
07	1519 N	1267	-0-	-252	-0-	1259	3	8	9	N	7					100
08	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1259	3			N	-0-					100
09	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296	3			N	-0-					100
*10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3			N	-0-					100

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2490	3	19	9	N	17					417
06	2340 N	2218	-0-	-122	-0-	2201	3	17	9	N	15	197	1			235
07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2391	3	15	9	N	14					249
08	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	2391	3	17	9	N	15					264
*09	2220 N	2213	-0-	-7	-0-	2198	3	15	9	N	14					278
*10	2418 N	2299	-0-	-119	-0-	2282	3	17	9	N	15					293

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	831	3	6	9	N	5					128
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	748	3	13	9	N	12					140
07	837 N	781	-0-	-56	-0-	780	3	1	9	N	1					141
*08	837 N	789	-0-	-48	-0-	780	3	9	9	N	8					149
*09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	752	3	8	9	N	7					156
*10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	778	3	8	9	N	7					163

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	842	3	6	9	N	5					250
06	870 N	844	-0-	-26	-0-	836	3	8	9	N	7	192	1			65
07	899 N	830	-0-	-69	-0-	830	3			N	-0-					65
08	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					65
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					65
*10	837 N	806	-0-	-31	-0-	800	3	6	9	N	5					70

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					324
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	1203	3	13	9	N	12					158
06	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	1310	3	19	9	N	17					175
07	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	1304	3	14	9	N	13					188
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	3	14	9	N	13					201
09	1320 N	1226	-0-	-94	-0-	1224	3	2	9	N	2					203
*10	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1256	3	11	9	N	10					213

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					86
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	N	2					88
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					88
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					88
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					88
*10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					88

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	96	-0-	-121	-0-	85	3	11	9	N	10					251
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	104	3	14	9	N	13	195	1			69
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	84	3	11	9	N	10					79
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	84	3	9	9	N	8					87
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	76	3	17	9	N	15					102
*10	93 N	86	-0-	-7	-0-	76	3	10	9	N	9					111

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					144
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					144
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					144
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					144
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					144
*10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					144

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11243 PERF.10008 - 11264

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

05	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2883	3	31	9	N	28			149
06	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2791	3	25	9	N	23			172
07	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2895	3	25	9	N	23			195
08	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2870	3	23	9	N	21			216
09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2675	3	22	9	N	20			236
*10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2737	3	29	9	N	26			262

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-			48
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	30	1	409	2	N	-0-			48
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	31	1	368	2	N	-0-			48
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-			48
09	450 N	293	-0-	-157	-0-	30	1	263	2	N	-0-			48
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	31	1	278	2	N	-0-			48

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

05	713 N	639	-0-	-74	-0-	67	1	572	2	N	-0-			62
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	70	1	594	2	N	20			82
						22	9							
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	715	2	N	2			84
						2	9							
08	651 N	288	-0-	-363	-0-	38	1	250	2	N	-0-			84
09	690 N	69	-0-	-621	-0-	7	1	62	2	N	-0-			84
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			84

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	2					103
							2	9									
06	420	N	232	-0-	-188	-0-	25	1	207	2	N	-0-					103
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	846	2	N	25					128
							28	9									
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	63	1	410	2	N	3	114	1			17
							3	9									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	21	1	184	2	N	-0-					17
10	434	N	195	-0-	-239	-0-	27	1	168	2	N	-0-					17

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	557	2	N	2					89
							2	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	69	1	580	2	N	11					100
							12	9									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	49	1	606	2	N	5					105
							6	9									
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	73	1	478	2	N	5	80	1			30
							6	9									
09	660	N	492	-0-	-168	-0-	50	1	436	2	N	5					35
							6	9									
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	85	1	530	2	N	2					37
							2	9									

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

05	27249	X	24511	-0-	-2738	-0-	24327	2	184	9	N	167	199	1			254
06	25860	X	23266	-0-	-2594	-0-	23109	2	157	9	N	143	193	1			204
07	25606	X	23675	-0-	-1931	-0-	23487	2	188	9	N	171					375
08	25606	X	23192	-0-	-2414	-0-	23024	2	168	9	N	153	185	1			343
09	24390	X	22007	-0-	-2383	-0-	21860	2	147	9	N	134	184	1			293
10	24521	X	22343	-0-	-2178	-0-	22177	2	166	9	N	151	193	1			251

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	849	1	7404	2	N	161	174	1			242
							177	9									
06	3000	N	9757	-0-	6757	6757	609	1	8998	2	N	136	189	1			189
							150	9									
07	18259	X	11502	-0-	-6757	-0-	849	1	10497	2	N	142	185	1			146
							156	9									
08	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	799	1	11128	2	N	125					271
							138	9									
09	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	84	1	11142	2	N	133	186	1			218
							146	9									
*10	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	762	1	11313	2	N	143					361
							157	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

05	35526	X	33459	-0-	-2067	-0-	87	1	33143	2	N	208	194	1			376
							229	9									
06	34080	X	32272	-0-	-1808	-0-	84	1	31981	2	N	188	188	1			376
							207	9									
07	34720	X	33041	-0-	-1679	-0-	87	1	32746	2	N	189	376	1			189
							208	9									
08	34193	X	32611	-0-	-1582	-0-	87	1	32326	2	N	180					369
							198	9									
09	32850	X	31203	-0-	-1647	-0-	84	1	30921	2	N	180	189	1			360
							198	9									
10	33449	X	32021	-0-	-1428	-0-	87	1	31717	2	N	197	385	1			172
							217	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2116	2	9	9	N	8					187
06	1920	N	1689	-0-	-231	-0-	1689	2			N	-0-					187
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2053	2	9	9	N	8					195
08	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1956	2	6	9	N	5					200
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2032	2	6	9	N	5					205
10	1984	N	1581	-0-	-403	-0-	1578	2	3	9	N	3					208

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20522	X	18704	-0-	-1818	-0-	18470	2	234	9	N	213					655
06	17100	X	17010	-0-	-90	-0-	16732	2	278	9	N	253	544	1			364
07	16771	X	16628	-0-	-143	-0-	16509	2	119	9	N	108	179	1			293
08	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	117					410
09	18090	X	-0-	-0-	-18090	-0-					N	265	359	1			316
10	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					316

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471

SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					86
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					86
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					86
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					86
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					86
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					86

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 11580

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					165
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-	103	1			62
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					62
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					62
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					62
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					62

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	3812	-0-	-2295	-0-	3790	3	22	9	N	20					411
06	5910	X	3216	-0-	-2694	-0-	3216	3			N	-0-	211	1			200
07	6107	X	3821	-0-	-2286	-0-	3821	3			N	-0-					200
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					200
09	3690	X	3579	-0-	-111	-0-	3579	3			N	-0-					200
10	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	3618	3			N	-0-					200

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					17
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					17
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					17
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					17
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					17
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6414	-0-	-1522	-0-	6293	3	121	9	N	110					282
06	7530	X	6692	-0-	-838	-0-	6601	3	91	9	N	83	165	1			200
07	7781	X	7129	-0-	-652	-0-	7029	3	100	9	N	91					291
08	7781	X	6495	-0-	-1286	-0-	6444	3	51	9	N	46	187	1			150
09	6870	X	5755	-0-	-1115	-0-	5679	3	76	9	N	69					219
10	7130	X	6809	-0-	-321	-0-	6729	3	80	9	N	73					292

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2020

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15304	3	177	9	N	161	178	1			249
06	14310	X	13824	-0-	-486	-0-	13717	3	107	9	N	97					346
07	14787	X	14406	-0-	-381	-0-	14396	3	10	9	N	9	188	1			167
08	15469	X	12018	-0-	-3451	-0-	11952	3	66	9	N	60					227
09	14970	X	13181	-0-	-1789	-0-	13080	3	101	9	N	92					319
10	15469	X	12784	-0-	-2685	-0-	12707	3	77	9	N	70	194	1			195

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609 X	8319	-0-	-5290	-0-	8239	3	80	9	N	73	179	1			127
06	13170 X	7017	-0-	-6153	-0-	6956	3	61	9	N	55					182
07	12927 X	8493	-0-	-4434	-0-	8398	3	95	9	N	86					268
08	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	13838	3	81	9	N	74	178	1			164
09	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	14476	3	90	9	N	82					246
*10	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	12709	3	57	9	N	52	179	1			119

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21049 X	19811	-0-	-1238	-0-	19600	3	211	9	N	192					408
06	20370 X	18844	-0-	-1526	-0-	18702	3	142	9	N	129	185	1			352
07	20925 X	19110	-0-	-1815	-0-	18891	3	219	9	N	199	194	1			357
08	20925 X	18318	-0-	-2607	-0-	18207	3	111	9	N	101	188	1			270
09	19170 X	17663	-0-	-1507	-0-	17507	3	156	9	N	142	191	1			221
10	19809 X	18858	-0-	-951	-0-	18705	3	153	9	N	139					360

SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2020

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	17750	3	152	9	N	138	191	1			240
06	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	17292	3	89	9	N	81					321
07	18592 X	18592	-0-	-0-	-0-	18457	3	135	9	N	123	168	1			276
08	17362 X	17362	-0-	-0-	-0-	17275	3	87	9	N	79					355
09	18824 X	18824	-0-	-0-	-0-	18717	3	107	9	N	97	186	1			266
*10	20598 X	20598	-0-	-0-	-0-	20449	3	149	9	N	135	121	1			280

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	20703	3	310	9	N	282	193	1			324
06	22710	X	20115	-0-	-2595	-0-	19874	3	241	9	N	219	373	1			170
07	23467	X	20538	-0-	-2929	-0-	20244	3	294	9	N	267	190	1			247
08	23467	X	19554	-0-	-3913	-0-	19313	3	241	9	N	219					466
09	20400	X	18576	-0-	-1824	-0-	18333	3	243	9	N	221	383	1			304
10	21018	X	19123	-0-	-1895	-0-	18861	3	262	9	N	238	188	1			354

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

05	15841	X	15509	-0-	-332	-0-	15289	3	220	9	N	200	189	1			543
06	15780	X	15103	-0-	-677	-0-	14897	3	206	9	N	187	350	1			380
07	16430	X	15972	-0-	-458	-0-	15753	3	219	9	N	199					579
08	16430	X	15583	-0-	-847	-0-	15537	3	46	9	N	42	367	1			254
09	15900	X	13840	-0-	-2060	-0-	13665	3	175	9	N	159	188	1			225
10	15965	X	13870	-0-	-2095	-0-	13658	3	212	9	N	193	196	1			222

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

05	16244	X	15567	-0-	-677	-0-	15328	3	239	9	N	217	192	1			237
06	15510	X	14667	-0-	-843	-0-	14557	3	110	9	N	100					337
07	15841	X	14811	-0-	-1030	-0-	14737	3	74	9	N	67	192	1			212
08	15841	X	14689	-0-	-1152	-0-	14474	3	215	9	N	195	190	1			217
09	15060	X	14073	-0-	-987	-0-	13930	3	143	9	N	130	192	1			155
10	15562	X	14385	-0-	-1177	-0-	14295	3	90	9	N	82					237

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

05	13392	X	12915	-0-	-477	-0-	12662	3	253	9	N	230	185	1			346
06	12960	X	11554	-0-	-1406	-0-	11293	3	261	9	N	237	182	1			401
07	13268	X	11486	-0-	-1782	-0-	11315	3	171	9	N	155	187	1			369
08	13144	X	11889	-0-	-1255	-0-	11570	3	319	9	N	290	188	1			471
09	12720	X	11477	-0-	-1243	-0-	11338	3	139	9	N	126	186	1			411
10	12927	X	11875	-0-	-1052	-0-	11701	3	174	9	N	158	187	1			382

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

05	11997	X	10683	-0-	-1314	-0-	10544	3	139	9	N	126	190	1			292
06	11340	X	10009	-0-	-1331	-0-	9973	3	36	9	N	33	116	1			209
07	11129	X	10410	-0-	-719	-0-	10267	3	143	9	N	130					339
08	11129	X	10108	-0-	-1021	-0-	10052	3	56	9	N	51					390
09	10350	X	10042	-0-	-308	-0-	9929	3	113	9	N	103	187	1			306
10	10695	X	10443	-0-	-252	-0-	10358	3	85	9	N	77	198	1			185

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

05	2139	X	15	-0-	-2124	-0-	15	3			N	-0-					263
06	1080	X	10	-0-	-1070	-0-	10	3			N	-0-	97	1			166
07	1116	X	7	-0-	-1109	-0-	7	3			N	-0-					166
08	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					166
09	15	X	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					166
10	15	X	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					166

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1269	-0-	-467	-0-	1269	3			N	-0-					62
06	1650	N	1052	-0-	-598	-0-	1052	3			N	-0-					62
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					62
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					62
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	10					72
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					72

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	934	2	15	9	N	14					207
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	903	2	9	9	N	8	187	1			28
07	992	N	804	-0-	-188	-0-	793	2	11	9	N	10					38
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	N	10					48
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	752	2	13	9	N	12					60
10	806	N	104	-0-	-702	-0-	104	2			N	-0-					60

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	451	-0-	-1874	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2906	2	75	9	N	68					68
09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2807	2	77	9	N	70					138
*10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2942	2	46	9	N	42					180

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1593	2	14	9	N	13					138
06	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1465	2	4	9	N	4					142
07	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1543	2	14	9	N	13					155
08	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	1402	2	6	9	N	5					160
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1853	2	13	9	N	12					172
10	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1524	2	11	9	N	10					182

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					52
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					52
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					52
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					52
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					52
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					52

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					23
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					23
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					23
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					23
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					23
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2346	2	17	9	N	15					227
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1936	2	18	9	N	16	178	1			65
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2080	2	28	9	N	25					90
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2502	2	17	9	N	15					105
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2514	2	8	9	N	7					112
*10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2209	2	9	9	N	8					120

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

05	1054 N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0-					168
06	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					168
07	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					168
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					168
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					168
10	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					168

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					235
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	898	2	89	9	N	81	184	1			132
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	328	2	22	9	N	20					152
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	842	2	79	9	N	72					224
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	424	2	40	9	N	36					260
*10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1241	2	233	9	N	212	180	1			292

BCE-MACH III LLC 040209
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

05	4588 X	1924	-0-	-2664	-0-	90	1	1744	3	N	82	180	1			223
						90	9									
06	3750 X	2820	-0-	-930	-0-	132	1	2603	3	N	77					300
						85	9									
07	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	323	384	1			239
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	428	377	1			290
09	3660 X	2997	-0-	-663	-0-	2532	3	465	9	N	423	555	1			158
10	2914 X	2771	-0-	-143	-0-	2409	3	362	9	N	329	392	1			95

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					6
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					6
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					6
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					6
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					6
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1211	2	48	9	N	44					94
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1159	2	34	9	N	31					125
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1182	2	33	9	N	30					155
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1185	2	33	9	N	30					185
*09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1143	2	20	9	N	18					203
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3					31
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	335	2	7	9	N	6					37
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	356	2	7	9	N	6					43
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	350	2	7	9	N	6					49
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	N	4					53
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	N	5					58

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	494	2	9	9	N	8					90
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	N	6					96
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	N	4					100
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	384	2	4	9	N	4					104
09	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-					104
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	352	2	1	9	N	1					105

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	534	2	17	9	N	15					120
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	574	2	17	9	N	15					135
07	651	N	473	-0-	-178	-0-	458	2	15	9	N	14					149
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	532	2	9	9	N	8					157
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	N	6					163
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12					72
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	718	2	11	9	N	10					82
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	2	11	9	N	10					92
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6					98
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	686	2	10	9	N	9	94	1			13
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	692	2	15	9	N	14					27

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					94
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					94
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					94
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					94
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	328	2	10	9	N	9	88	1			15
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					15

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	2	4	9	N	4	163	1			13
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	N	6					19
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	639	2	4	9	N	4					23
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					25
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	928	2	24	9	N	22					82
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	881	2	33	9	N	30					112
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	886	2	36	9	N	33					145
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	876	2	30	9	N	27					172
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	858	2	28	9	N	25					197
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	876	2	29	9	N	26	186	1			37

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	N	15					44
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	770	2	18	9	N	16					60
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	764	2	12	9	N	11					71
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	763	2	9	9	N	8					79
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					80
10	775	N	11	-0-	-764	-0-	11	2			N	-0-					80

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	87	1	785	2	N	14					50
							15	9									
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	84	1	737	2	N	10					60
							11	9									
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	87	1	744	2	N	10					70
							11	9									
08	899	N	595	-0-	-304	-0-	87	1	505	2	N	3					73
							3	9									
09	840	N	620	-0-	-220	-0-	84	1	532	2	N	4					77
							4	9									
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	87	1	838	2	N	9					86
							10	9									

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1094	2	9	9	N	8					78
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	972	2	18	9	N	16					94
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	N	11					105
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	964	2	10	9	N	9					114
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	2	7	9	N	6					120
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	937	2	21	9	N	19					139

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			1265
06	450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2		N	-0-			1265
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2		N	-0-			1265
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-	187	1	1078
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			1078
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			1078

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			1956
06	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2		N	-0-			1956
07	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2		N	-0-			1956
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-	167	1	1789
*09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			1789
*10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			1789

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	31	1	1297	2	N	-0-					205
06	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	30	1	1247	2	N	-0-					205
07	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	31	1	1284	2	N	-0-					205
08	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	31	1	1280	2	N	-0-					205
09	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	30	1	1231	2	N	-0-					205
10	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	31	1	1269	2	N	-0-					205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	31	1	2250	2	N	31					224
						34	9									
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	30	1	2177	2	N	37					261
						41	9									
07	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	31	1	2121	2	N	42	192	1			111
						46	9									
08	2325 N	2178	-0-	-147	-0-	31	1	2119	2	N	25					136
						28	9									
09	2250 N	2077	-0-	-173	-0-	30	1	2023	2	N	22					158
						24	9									
10	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	31	1	2018	2	N	26					184
						29	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	31	1	2176	2	N	57					193
						63	9									
06	2340 N	2193	-0-	-147	-0-	30	1	2102	2	N	55					248
						61	9									
07	2325 N	2262	-0-	-63	-0-	31	1	2166	2	N	59	186	1			121
						65	9									
08	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	31	1	2172	2	N	37					158
						41	9									
09	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	30	1	2076	2	N	40					198
						44	9									
10	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	31	1	2135	2	N	45					243
						50	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	31	1	1646	2	N	45					252
						50	9									
06	1740 N	1578	-0-	-162	-0-	30	1	1495	2	N	48					300
						53	9									
07	1705 N	1601	-0-	-104	-0-	31	1	1522	2	N	44	192	1			152
						48	9									
08	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	31	1	1573	2	N	64					216
						70	9									
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	30	1	1578	2	N	65	194	1			87
						72	9									
10	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	30	1	1489	2	N	63					150
						69	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					180
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-					180
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	2	N	-0-					180
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	224	2	N	-0-					180
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	30	1	186	2	N	2					182
							2	9									
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	31	1	160	2	N	-0-					182

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

05	3162	X	2600	-0-	-562	-0-	31	1	2530	2	N	35					300
							39	9									
06	3060	X	2551	-0-	-509	-0-	30	1	2471	2	N	45	190	1			155
							50	9									
07	3162	X	2614	-0-	-548	-0-	31	1	2539	2	N	40					195
							44	9									
08	2604	X	2570	-0-	-34	-0-	31	1	2506	2	N	30					225
							33	9									
09	2550	X	2459	-0-	-91	-0-	30	1	2396	2	N	30					255
							33	9									
10	2635	X	2478	-0-	-157	-0-	31	1	2405	2	N	38					293
							42	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	31	1	1448	2	N	44					248
							48	9									
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	30	1	1347	2	N	56	186	1			118
							62	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1371	2	N	35					153
							39	9									
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	31	1	1354	2	N	36					189
							40	9									
09	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	30	1	1306	2	N	19					208
							21	9									
10	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	31	1	1330	2	N	21					229
							23	9									

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	17					162
							19	9									
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	30	1	1675	2	N	18					180
							20	9									
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	31	1	1662	2	N	27					207
							30	9									
08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	31	1	1669	2	N	20					227
							22	9									
09	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	30	1	1601	2	N	21					248
							23	9									
10	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	31	1	1554	2	N	24					272
							26	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	10					254
							11	9									
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	30	1	1850	2	N	8					262
							9	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	31	1	1944	2	N	12					274
							13	9									
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	31	1	1928	2	N	15					289
							17	9									
09	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	30	1	1755	2	N	13					302
							14	9									
10	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	31	1	1767	2	N	12					314
							13	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					200
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	2	N	-0-					200
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	24	1	67	2	N	-0-					200
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	26	1	51	2	N	42					242
							46	9									
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	30	1	41	2	N	-0-					242
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	31	1	30	2	N	-0-					242

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	31	1	1809	2	N	15					145
							17	9									
06	1890	N	1742	-0-	-148	-0-	30	1	1697	2	N	14					159
							15	9									
07	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	31	1	1625	2	N	20					179
							22	9									
08	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	31	1	1594	2	N	21					200
							23	9									
09	1740	N	1562	-0-	-178	-0-	30	1	1510	2	N	20					220
							22	9									
10	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	31	1	1532	2	N	20					240
							22	9									

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1075	2	N	10					125
							11	9									
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	30	1	1028	2	N	7					132
							8	9									
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	31	1	1054	2	N	3					135
							3	9									
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	31	1	1049	2	N	9					144
							10	9									
09	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	29	1	968	2	N	6					150
							7	9									
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	31	1	1048	2	N	7					157
							8	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	7					211
							8	9									
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	N	25					236
							28	9									
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	31	1	649	2	N	10					246
							11	9									
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	31	1	697	2	N	20	185	1			81
							22	9									
09	810	N	724	-0-	-86	-0-	30	1	686	2	N	7					88
							8	9									
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	N	8					96
							9	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

05	713	N	280	-0-	-433	-0-	31	1	249	2	N	-0-					223
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	2	N	-0-					223
07	3100	N	3235	-0-	135	135	31	1	3204	2	N	-0-					223
08	3100	N	4575	-0-	1475	1610	31	1	4496	2	N	44					267
							48	9									
09	3000	N	4968	-0-	1968	3578	30	1	4852	2	N	78					345
							86	9									
*10	6689	X	3111	-0-	-3578	-0-	31	1	3043	2	N	34	187	1			192
							37	9									

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	N	22					154
							24	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	30	1	1238	2	N	30					184
							33	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	2	N	15					199
							17	9									
08	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	31	1	1153	2	N	8					207
							9	9									
09	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	30	1	1044	2	N	8					215
							9	9									
10	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	31	1	1057	2	N	22					237
							24	9									

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	845	2	N	4					239
							4	9									
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	30	1	890	2	N	15					254
							17	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	10					264
							11	9									
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	N	11					275
							12	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	913	2	N	15					290
							17	9									
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	967	2	N	22					312
							24	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	31	1	1456	2	N	42					212
							46	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	30	1	1374	2	N	28					240
							31	9									
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	31	1	1435	2	N	50	185	1			105
							55	9									
08	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	31	1	1419	2	N	24					129
							26	9									
09	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	30	1	1355	2	N	16					145
							18	9									
10	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	31	1	1318	2	N	24					169
							26	9									

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-					270
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	-0-					270
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-	186	1			84
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-					84
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	N	-0-					84
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-					84

MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	31	1	5064	2	N	70					288
							77	9									
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	30	1	4904	2	N	75	187	1			176
							83	9									
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	31	1	4907	2	N	88					264
							97	9									
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	31	1	3825	2	N	50					314
							55	9									
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	30	1	4157	2	N	71	188	1			197
							78	9									
*10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	31	1	4236	2	N	79					276
							87	9									

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

05	124	N	122	-0-	-2	-0-	31	1	91	2	N	-0-					274
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	81	2	N	9					283
							10	9									
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	31	1	81	2	N	-0-					283
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	31	1	75	2	N	-0-					283
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	30	1	65	2	N	-0-					283
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	31	1	62	2	N	-0-					283

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

05	3100	N	3149	-0-	49	49	31	1	3043	2	N	68					424
							75	9									
06	2951	N	2902	-0-	-49	-0-	30	1	2792	2	N	73	182	1			315
							80	9									
07	3100	X	2532	-0-	-568	-0-	31	1	2443	2	N	53					368
							58	9									
08	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	31	1	2480	2	N	42					410
							46	9									
09	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	30	1	2693	2	N	49	183	1			276
							54	9									
10	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	31	1	2943	2	N	65					341
							72	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3542	-0-	442	442	31	1	3433	2	N	71	187	1			269
							78	9									
06	3000	N	2815	-0-	-185	257	30	1	2740	2	N	41					310
							45	9									
07	2944	N	2687	-0-	-257	-0-	31	1	2622	2	N	31					341
							34	9									
08	3100	X	2566	-0-	-534	-0-	31	1	2496	2	N	35					376
							39	9									
09	3000	X	2464	-0-	-536	-0-	30	1	2404	2	N	27					403
							30	9									
10	3100	X	2497	-0-	-603	-0-	31	1	2419	2	N	43	188	1			258
							47	9									

MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	31	1	2751	2	N	71					289
							78	9									
06	2760	X	2612	-0-	-148	-0-	30	1	2521	2	N	55					344
							61	9									
07	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	31	1	2354	2	N	47	185	1			206
							52	9									
08	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	31	1	2365	2	N	48					254
							53	9									
09	2760	X	2401	-0-	-359	-0-	30	1	2316	2	N	50					304
							55	9									
10	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	31	1	2707	2	N	66					370
							73	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	31	1	2593	2	N	20					319
							22	9									
06	3000	N	3028	-0-	28	28	30	1	2970	2	N	25					344
							28	9									
07	2325	N	1913	-0-	-412	-0-	31	1	1871	2	N	10					354
							11	9									
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	31	1	2768	2	N	14					368
							15	9									
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	30	1	2865	2	N	23					391
							25	9									
10	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	31	1	2548	2	N	34	189	1			236
							37	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1052	2	46	9	N	42					42
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1051	2	59	9	N	54					96
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1059	2	21	9	N	19					115
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	989	2	10	9	N	9					124
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	N	4					128

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					64
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					64
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					64
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					64
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					64
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					64

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8210	2	87	9	N	79	363	1			163
06	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12123	2	278	9	N	253	188	1			228
07	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12177	2	285	9	N	259	188	1			299
08	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11460	2	210	9	N	191	371	1			119
09	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	7898	2	172	9	N	156	191	1			84
10	1054	X	266	-0-	-788	-0-	266	2			N	-0-					84

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					87
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					87
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					87
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					87
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					87
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					87

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

05	11160	X	7873	-0-	-3287	-0-	7861	2	12	9	N	11					264
06	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9751	2	77	9	N	70	190	1			144
07	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13527	2	184	9	N	167					311
08	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14517	2	193	9	N	175	386	1			100
09	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11094	2	141	9	N	128					228
*10	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	13711	2	212	9	N	193	190	1			231

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133

MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	273	1	2459	3	N	15					168
							17	9									
06	3240	X	2680	-0-	-560	-0-	267	1	2404	3	N	8					176
							9	9									
07	3348	X	2743	-0-	-605	-0-	274	1	2461	3	N	7					183
							8	9									
08	3348	X	2533	-0-	-815	-0-	253	1	2274	3	N	5					188
							6	9									
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	398	1	3583	3	N	20					208
							22	9									
*10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	378	1	3401	3	N	15					223
							17	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

05	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	434	1	3910	3	N	55					311
							61	9									
06	4530	X	4206	-0-	-324	-0-	415	1	3730	3	N	55					366
							61	9									
07	4681	X	4309	-0-	-372	-0-	424	1	3811	3	N	67	184	1			249
							74	9									
08	4681	X	4257	-0-	-424	-0-	420	1	3780	3	N	52					301
							57	9									
09	4260	X	4069	-0-	-191	-0-	400	1	3603	3	N	60					361
							66	9									
10	4402	X	4092	-0-	-310	-0-	403	1	3630	3	N	54	183	1			232
							59	9									

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

05	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	1000	1	13291	3	N	199	189	1			285
							219	9									
06	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	923	1	12260	3	N	172	192	1			265
							189	9									
07	15779	X	11039	-0-	-4740	-0-	762	1	10119	3	N	144	191	1			218
							158	9									
08	15779	X	6039	-0-	-9740	-0-	418	1	5551	3	N	64					282
							70	9									
09	15270	X	14137	-0-	-1133	-0-	976	1	12965	3	N	178	190	1			270
							196	9									
10	14508	X	13488	-0-	-1020	-0-	931	1	12370	3	N	170	187	1			253
							187	9									

CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	48	1	295	3	N	2					130
							2	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	48	1	292	3	N	-0-					130
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	49	1	304	3	N	3					133
							3	9									
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	43	1	263	3	N	7					140
							8	9									
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	42	1	256	3	N	-0-					140
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	39	1	241	3	N	-0-					140

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9352 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	254	3	N	5					164
							6	9									
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	33	1	201	3	N	76					240
							84	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	45	1	274	3	N	-0-					240
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	3	N	-0-					240
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	42	1	255	3	N	-0-					240
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	33	1	206	3	N	-0-					240

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

05	434	N	426	-0-	-8	-0-	60	1	366	3	N	-0-					68
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	422	3	N	-0-					68
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	66	1	403	3	N	-0-					68
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	70	1	429	3	N	-0-					68
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	66	1	408	3	N	-0-					68
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	68	1	419	3	N	-0-					68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	73	1	736	3	N	-0-					143
06	960	N	743	-0-	-217	-0-	67	1	676	3	N	-0-					143
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	68	1	689	3	N	-0-					143
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	83	1	842	3	N	20					163
							22	9									
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	62	1	826	3	N	29					192
							32	9									
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	64	1	844	3	N	28					220
							31	9									

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	122	1	747	3	N	17					217
							19	9									
06	930	N	773	-0-	-157	-0-	107	1	660	3	N	5					222
							6	9									
07	961	N	852	-0-	-109	-0-	119	1	730	3	N	3					225
							3	9									
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	119	1	732	3	N	5					230
							6	9									
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	114	1	699	3	N	10					240
							11	9									
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	113	1	697	3	N	12					252
							13	9									

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	218	3	N	25					303
							28	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	193	3	N	29					332
							32	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	155	3	N	36					368
							40	9									
08	186	N	31	-0-	-155	-0-	3	1	20	3	N	7	184	1			191
							8	9									
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	33	1	206	3	N	-0-					191
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					191

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	132	1	809	3	N	25					303
							28	9									
06	990	N	789	-0-	-201	-0-	109	1	670	3	N	9	186	1			126
							10	9									
07	961	N	760	-0-	-201	-0-	106	1	652	3	N	2					128
							2	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	147	1	900	3	N	6					134
							7	9									
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	148	1	910	3	N	15					149
							17	9									
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	136	1	836	3	N	10					159
							11	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	244	1	1497	3	N	61	176	1			123
							67	9									
06	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	234	1	1439	3	N	27					150
							30	9									
07	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	236	1	1450	3	N	7					157
							8	9									
08	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	234	1	1437	3	N	48					205
							53	9									
09	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	226	1	1391	3	N	38					243
							42	9									
10	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	225	1	1384	3	N	35					278
							39	9									

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	106	1	650	3	N	18					199
							20	9									
06	990	N	797	-0-	-193	-0-	110	1	677	3	N	9					208
							10	9									
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	120	1	735	3	N	11					219
							12	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	119	1	729	3	N	9					228
							10	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	134	1	824	3	N	13					241
							14	9									
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	133	1	815	3	N	13					254
							14	9									

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

05	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	391	1	2401	3	N	33					195
							36	9									
06	3000	X	2398	-0-	-602	-0-	332	1	2042	3	N	22					217
							24	9									
07	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	415	1	2552	3	N	30					247
							33	9									
08	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	398	1	2447	3	N	29	191	1			85
							32	9									
09	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	373	1	2294	3	N	20					105
							22	9									
10	3007	X	2228	-0-	-779	-0-	308	1	1895	3	N	23					128
							25	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	114	1	699	3	N	84	172	1			217
							92	9									
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	98	1	601	3	N	47					264
							52	9									
07	930	N	696	-0-	-234	-0-	97	1	599	3	N	-0-					264
08	899	N	705	-0-	-194	-0-	97	1	597	3	N	10					274
							11	9									
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	93	1	570	3	N	33	177	1			130
							36	9									
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	94	1	575	3	N	47					177
							52	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	157	1	961	3	N	2					267
							2	9									
06	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	160	1	982	3	N	-0-					267
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	177	1	1087	3	N	-0-					267
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	202	1	1239	3	N	38					305
							42	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	190	1	1164	3	N	25					330
							28	9									
*10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	184	1	1128	3	N	20					350
							22	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCMORDIE WELL #: RRCID -> 184062 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9466 - 9714

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	3	9	9	N	8					175
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	940	3	8	9	N	7					182
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1092	3	8	9	N	7					189
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	3	8	9	N	7					196
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	3	7	9	N	6					202
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1121	3	10	9	N	9					211

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	500	3	9	9	N	8					159
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	482	3	4	9	N	4					163
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	506	3	3	9	N	3					166
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	597	3	17	9	N	15					181
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	519	3	19	9	N	17					198
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	567	3	24	9	N	22					220

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682

05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3					67
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					67
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	861	3	4	9	N	4					71
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	N	2					73
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	3	3	9	N	3					76
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	888	3	4	9	N	4					80

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	643	3	8	9	N	7				237
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-	200	1		37
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	673	3	7	9	N	6				43
08	651	N	588	-0-	-63	-0-	584	3	4	9	N	4				47
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	726	3	7	9	N	6				53
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	781	3	8	9	N	7				60

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	596	3	17	9	N	15				158
06	600	N	500	-0-	-100	-0-	494	3	6	9	N	5				163
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	813	3	13	9	N	12				175
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	603	3	13	9	N	12				187
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	N	8				195
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	607	3	11	9	N	10				205

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

05	2883	X	1604	-0-	-1279	-0-	1576	3	28	9	N	25				239
06	2790	X	1696	-0-	-1094	-0-	1679	3	17	9	N	15	182	1		72
07	2325	X	2062	-0-	-263	-0-	2034	3	28	9	N	25				97
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2523	3	36	9	N	33				130
09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2185	3	32	9	N	29				159
*10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2488	3	45	9	N	41				200

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

05	806 N	683	-0-	-123	-0-	676	3	7	9	N	6					68
06	780 N	710	-0-	-70	-0-	700	3	10	9	N	9					77
07	775 N	702	-0-	-73	-0-	699	3	3	9	N	3					80
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	762	3	8	9	N	7					87
09	720 N	603	-0-	-117	-0-	602	3	1	9	N	1					88
*10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	N	2					90

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432

05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1423	2	30	9	N	27					39
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1306	2	23	9	N	21					60
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1333	2	21	9	N	19					79
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1339	2	21	9	N	19					98
09	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	1224	2	19	9	N	17					115
10	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1228	2	24	9	N	22					137

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

05	11222 X	10225	-0-	-997	-0-	10035	3	190	9	N	173	189	1			216
06	10920 X	10401	-0-	-519	-0-	10216	3	185	9	N	168	190	1			194
07	11284 X	10642	-0-	-642	-0-	10473	3	169	9	N	154	196	1			152
08	11284 X	10274	-0-	-1010	-0-	10112	3	162	9	N	147	190	1			109
09	10770 X	9855	-0-	-915	-0-	9698	3	157	9	N	143					252
10	10757 X	10061	-0-	-696	-0-	9881	3	180	9	N	164	174	1			242

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					28
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					28
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					28
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					28
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2		N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2		N	-0-					-0-
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2		N	-0-					-0-
09	630	N	303	-0-	-327	-0-	303	2		N	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-					-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			106
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			106
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

05	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
06	1710 #	1602	-0-	-108	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
07	1767 #	1584	-0-	-183	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
08	1767 #	1539	-0-	-228	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
09	1710 #	313	-0-	-1397	-0-	313	2		N	-0-			-0-
10	1736 #	1504	-0-	-232	-0-	1504	2		N	-0-			-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

05	1147 #	1000	-0-	-147	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
06	1080 #	963	-0-	-117	-0-	963	2		N	-0-			-0-
07	1147 #	1110	-0-	-37	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
08	1147 #	926	-0-	-221	-0-	926	2		N	-0-			-0-
09	1110 #	190	-0-	-920	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	1116 #	766	-0-	-350	-0-	766	2		N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	N	-0-					-0-
06	679	R	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	N	-0-					-0-
07	687	R	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	-0-					-0-
08	682	#	672	-0-	-10	-0-	31	1	641	2	N	-0-					-0-
09	690	#	644	-0-	-46	-0-	30	1	614	2	N	-0-					-0-
10	713	#	529	-0-	-184	-0-	31	1	498	2	N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

05	2656	R	2656	-0-	-0-	-0-	31	1	2625	2	N	-0-					-0-
06	2467	R	2467	-0-	-0-	-0-	30	1	2437	2	N	-0-					-0-
07	2289	R	2289	-0-	-0-	-0-	31	1	2258	2	N	-0-					-0-
08	2188	R	2188	-0-	-0-	-0-	31	1	2157	2	N	-0-					-0-
09	810	#	644	-0-	-166	-0-	12	1	632	2	N	-0-					-0-
*10	2465	R	2465	-0-	-0-	-0-	31	1	2434	2	N	-0-					-0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

05	1116	#	1113	-0-	-3	-0-	31	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	1200	#	1027	-0-	-173	-0-	30	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1240	#	1102	-0-	-138	-0-	31	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1240	#	1100	-0-	-140	-0-	31	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	1110	#	647	-0-	-463	-0-	13	1	634	2	N	-0-					-0-
*10	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					45
07	14B2	EXT	742	-0-	742	742	742	2			N	-0-					45
08	14B2	EXT	685	-0-	685	1427	685	2			N	-0-					45
09	14B2	EXT	415	-0-	415	1842	415	2			N	-0-					45
10	14B2	EXT	628	-0-	628	2470	628	2			N	-0-					45

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

05	651	#	313	-0-	-338	-0-	313	2			N	-0-					102
06	540	#	228	-0-	-312	-0-	228	2			N	-0-					102
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					102
08	651	#	205	-0-	-446	-0-	205	2			N	-0-					102
09	630	#	65	-0-	-565	-0-	65	2			N	-0-					102
*10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					102

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

05	2325 #	1886	-0-	-439	-0-	1873	2	13	9	N	12					169
06	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					N	71	180	1			60
07	2325 #	55	-0-	-2270	-0-	55	2			N	-0-					60
08	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					60
09	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					60
10	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					60

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

05	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	130	1	1740	2	N	-0-					33
06	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	130	1	1732	2	N	-0-					33
07	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	117	1	1335	2	N	-0-					33
08	1673 R	1673	-0-	-0-	-0-	130	1	1543	2	N	-0-					33
09	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	130	1	1533	2	N	-0-					33
*10	1609 R	1609	-0-	-0-	-0-	130	1	1479	2	N	-0-					33

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

05	1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	1705 R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	1620 #	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	1674 #	1559	-0-	-115	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

05	868 #	238	-0-	-630	-0-	78	1	160	2	N	-0-					180
06	810 #	68	-0-	-742	-0-	13	1	55	9	N	50					230
07	868 #	256	-0-	-612	-0-	124	1	33	2	N	90	172	1			148
						99	9									
08	868 #	477	-0-	-391	-0-	202	1	140	2	N	123	171	1			100
						135	9									
09	840 #	126	-0-	-714	-0-	61	1	37	2	N	25					125
						28	9									
*10	622 R	622	-0-	-0-	-0-	202	1	266	2	N	140	177	1			88
						154	9									

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	362	-0-	-10	-0-	130	1	232	2	N	-0-					117
06	360	#	353	-0-	-7	-0-	130	1	223	2	N	-0-					117
07	372	#	370	-0-	-2	-0-	126	1	244	2	N	-0-					117
08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	122	1	255	2	N	-0-					117
09	360	#	201	-0-	-159	-0-	56	1	145	2	N	-0-					117
*10	684	R	684	-0-	-0-	-0-	130	1	534	2	N	18					135
							20	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

05	1922	#	1786	-0-	-136	-0-	202	1	1578	2	N	5					140
							6	9									
06	2361	R	2361	-0-	-0-	-0-	202	1	1936	2	N	203	176	1			167
							223	9									
07	3352	R	3352	-0-	-0-	-0-	202	1	3003	2	N	134	179	1			122
							147	9									
08	3412	R	3412	-0-	-0-	-0-	202	1	3030	2	N	164					286
							180	9									
09	1860	#	1820	-0-	-40	-0-	202	1	1443	2	N	159	183	1			262
							175	9									
*10	3168	R	3168	-0-	-0-	-0-	202	1	2910	2	N	51	176	1			137
							56	9									

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

05	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1892	R	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	1996	R	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	2179	R	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
09	1860	#	1210	-0-	-650	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*10	2151	R	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

05	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1380	#	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1643	#	1103	-0-	-540	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	1590	#	788	-0-	-802	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*10	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	420	#	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	434	#	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	403	#	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	360	#	239	-0-	-121	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

05	1643	#	1348	-0-	-295	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	1427	-0-	-313	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	1432	-0-	-366	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	2219	R	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
09	1440	#	1118	-0-	-322	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*10	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

05	0	A	311	-0-	311	10782	311	2			N	-0-					16
06	0	A	467	-0-	467	11249	467	2			N	-0-					16
07	0	A	713	-0-	713	11962	713	2			N	-0-					16
08	0	A	663	-0-	663	12625	663	2			N	-0-					16
09	0	A	502	-0-	502	13127	502	2			N	-0-					16
10	0	A	707	-0-	707	13834	707	2			N	-0-					16

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

05	1023	#	300	-0-	-723	-0-	300	2			N	-0-					37
06	960	#	112	-0-	-848	-0-	112	2			N	-0-					37
07	992	#	20	-0-	-972	-0-	20	2			N	-0-					37
08	868	#	249	-0-	-619	-0-	249	2			N	-0-					37
09	480	#	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-					37
*10	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

05	4743	#	3043	-0-	-1700	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
06	5220	#	4569	-0-	-651	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	5518	#	4380	-0-	-1138	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
08	5784	R	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
09	5340	#	2674	-0-	-2666	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
*10	5659	R	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	130	1	999	2	N	3					177
							3	9									
06	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	130	1	900	2	N	-0-					177
07	968	R	968	-0-	-0-	-0-	130	1	838	2	N	-0-					177
08	899	#	870	-0-	-29	-0-	130	1	693	2	N	43	177	1			43
							47	9									
09	870	#	767	-0-	-103	-0-	130	1	637	2	N	-0-					43
*10	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	130	1	964	2	N	-0-					43

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

05	465	#	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	450	#	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	360	#	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	#	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	330	#	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*10	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	962	3	28	9	N	25					247
06	960	#	894	-0-	-66	-0-	894	3			N	-0-					247
07	1023	#	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					247
08	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-	201	1			46
09	990	#	789	-0-	-201	-0-	780	3	9	9	N	8					54
*10	1699	R	1699	-0-	-0-	-0-	1688	3	11	9	N	10					64

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	31	1	2332	2	N	-0-					96
06	2760	N	1873	-0-	-887	-0-	29	1	1844	2	N	-0-					96
07	2821	N	1951	-0-	-870	-0-	31	1	1920	2	N	-0-					96
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	31	1	2373	2	N	-0-					96
09	1860	N	1410	-0-	-450	-0-	28	1	1382	2	N	-0-					96
10	1953	N	1331	-0-	-622	-0-	31	1	1300	2	N	-0-					96

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	N	-0-			65
06	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	30	1	1300	2	N	-0-			65
07	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	31	1	1300	2	N	-0-			65
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	31	1	1312	2	N	-0-			65
09	1320	N	752	-0-	-568	-0-	12	1	740	2	N	-0-			65
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	31	1	1752	2	N	-0-			65

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	N	-0-			185
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-			185
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	-0-			185
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-			185
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-			185
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-			185

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	29	1	1305	2	N	-0-			192
06	1380	N	1117	-0-	-263	-0-	30	1	1087	2	N	-0-			192
07	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	31	1	1191	2	N	-0-			192
08	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	31	1	1221	2	N	-0-			192
09	1110	N	567	-0-	-543	-0-	10	1	557	2	N	-0-			192
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	27	1	1144	2	N	-0-			192

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

05	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101

STRAND ENERGY, L.C. 824758
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					114
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					114
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2336	2	56	9	N	51	151	1			14
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2336	2	9	9	N	8					22
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					22
*10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2250	2	24	9	N	22					44

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CONNER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 049390 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

05	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	31	1	934	2	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	26	1	877	2	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	31	1	913	2	N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	31	1	896	2	N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	30	1	852	2	N	-0-					-0-
10	868	N	747	-0-	-121	B	-0-	28	1	719	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

05	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					5
06	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					5
07	713 #	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					5
08	713 #	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					5
09	690 #	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					5
10	713 #	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

05	155 #	133	-0-	-22	-0-	31	1	102	2	N	-0-					215
06	150 #	121	-0-	-29	-0-	30	1	91	2	N	-0-					215
07	143 R	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-					215
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	2	N	-0-					215
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	2	N	-0-					215
*10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	31	1	146	2	N	-0-					215

PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

05	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

05	1891 #	1673	-0-	-218	-0-	1673	3		N	-0-			15
06	1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			15
07	2046 #	1801	-0-	-245	-0-	1801	3		N	-0-			15
08	2046 #	1846	-0-	-200	-0-	1846	3		N	-0-			15
09	1980 #	1647	-0-	-333	-0-	1647	3		N	-0-			15
*10	2229 R	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3		N	-0-			15

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	4	-0-	-1360	-0-	4	2			N	-0-					202
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1091	2	39	9	N	35					237
07	1364	N	1001	-0-	-363	-0-	949	2	52	9	N	47					284
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1099	2	59	9	N	54	184	1			154
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					154
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					154

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09	330	N	8	-0-	-322	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					64
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					64
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					64
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					64
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					64
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	76	1	221	2	Y	-0-					64

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2470	2	53	9	N	48					472
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2347	2	52	9	N	47	186	1			333
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2272	2	18	9	N	16					349
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1443	2	287	9	N	261	369	1			241
*09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1376	2	14	9	N	13					254
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					56
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					56
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					56
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					56
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					56
*10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					56

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	3	2	9	N	2					179
06	2130 N	2092	-0-	-38	-0-	2046	3	46	9	N	42					221
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					221
08	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	2083	3			N	-0-					221
09	2100 N	2020	-0-	-80	-0-	2020	3			N	-0-					221
10	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1988	3			N	-0-					221

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1601	3	19	9	N	17					275
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1489	3	24	9	N	22	192	1			105
07	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1491	3	12	9	N	11					116
08	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1470	3	11	9	N	10					126
09	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1413	3			N	-0-					126
10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1374	3	6	9	N	5					131

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19638	X	8737	-0-	-10901	-0-	8712	3	25	9	N	23					78
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8648	3	62	9	N	56					134
07	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	7986	3	47	9	N	43					177
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9756	3	64	9	N	58					235
09	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10675	3	24	9	N	22	187	1			70
*10	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11585	3	62	9	N	56					126

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	391	3	10	9	N	9					217
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	360	3	30	9	N	27	97	1			147
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	378	3	9	9	N	8					155
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	368	3	6	9	N	5					160
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					160
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	299	3	2	9	N	2					162

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	576	3	47	9	N	43					238
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	432	3	53	9	N	48	188	1			98
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					98
08	496	N	370	-0-	-126	-0-	355	3	15	9	N	14					112
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	424	3	1	9	N	1					113
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	3	8	9	N	7					120

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					249
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-					249
07	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	3			N	-0-					249
08	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					249
09	750	N	602	-0-	-148	-0-	602	3			N	-0-					249
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					249

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					97
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					97
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					97
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					97
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					97
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					97

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	N	6					56
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1184	3	17	9	N	15					71
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					71
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1195	3	11	9	N	10					81
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	3	6	9	N	5					86
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1082	3	15	9	N	14					100

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1667	3	24	9	N	22					213
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1596	3	70	9	N	64	190	1			87
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1913	3	18	9	N	16					103
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1769	3	8	9	N	7					110
09	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	1454	3			N	-0-					110
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					110

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	859	3	21	9	N	19					180
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	765	3	42	9	N	38	68	1			150
07	868	N	746	-0-	-122	-0-	726	3	20	9	N	18					168
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	807	3	13	9	N	12					180
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	772	3	6	9	N	5					185
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	790	3	14	9	N	13					198

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	840	3	9	9	N	8					218
06	870	N	816	-0-	-54	-0-	780	3	36	9	N	33	179	1			72
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	837	3	17	9	N	15					87
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	788	3	13	9	N	12					99
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					99
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	3	2	9	N	2					101

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

05	589	N	388	-0-	-201	-0-	374	3	14	9	N	13					174
06	510	N	349	-0-	-161	-0-	329	3	20	9	N	18					192
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	506	3	30	9	N	27					219
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	487	3	11	9	N	10					229
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	529	3	10	9	N	9					238
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	544	3	6	9	N	5					243

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

05	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	1456	3			N	-0-					106
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					106
07	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	1477	3			N	-0-					106
08	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	3			N	-0-					106
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					106
10	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	3			N	-0-					106

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

05	496	N	419	-0-	-77	-0-	411	3	8	9	N	7					72
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	386	3	17	9	N	15					87
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	396	3	9	9	N	8					95
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	379	3	3	9	N	3					98
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	365	3	11	9	N	10					108
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	374	3	10	9	N	9					117

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	3	8	9	N	7					94
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	103	3	28	9	N	25	18	1			101
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	3	14	9	N	13					114
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	3	9	9	N	8					122
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	96	3	3	9	N	3					125
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	217	3	3	9	N	3					128

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1792	3	20	9	N	18					320
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1768	3	54	9	N	49	169	1			200
07	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1768	3	21	9	N	19					219
08	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1630	3	22	9	N	20					239
09	1830	N	1491	-0-	-339	-0-	1491	3			N	-0-					239
10	1798	N	1459	-0-	-339	-0-	1459	3			N	-0-					239

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					43
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					43
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					43
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					43
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					43
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1196	3	23	9	N	21					213
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1208	3	44	9	N	40	188	1			65
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1163	3	31	9	N	28					93
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1166	3	20	9	N	18					111
09	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1135	3	24	9	N	22					133
10	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1137	3	25	9	N	23					156

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

05	1953	N	1688	-0-	-265	-0-	1655	3	33	9	N	30					153
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1488	3	48	9	N	44					197
07	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1448	3	53	9	N	48					245
08	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	1468	3	13	9	N	12					257
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					257
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	3			N	-0-					257

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

05	341	N	333	-0-	-8	-0-	330	3	3	9	N	3					135
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	322	3	6	9	N	5					140
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	312	3	2	9	N	2					142
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	311	3	6	9	N	5					147
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	297	3	1	9	N	1					148
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	304	3	4	9	N	4					152

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					88
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					88
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					88
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					88
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					88
*10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					88

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	80	1			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	123	1			40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	565	2	76	9	N	69				87
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-				87
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5				92
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				92
09	630	N	523	-0-	-107	-0-	517	2	6	9	N	5				97
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				97

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

05	4371	X	4201	-0-	-170	-0-	4079	2	122	9	N	111	185	1		328
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4794	2	25	9	N	23				351
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4437	2	22	9	N	20				371
08	4247	X	1962	-0-	-2285	-0-	1953	2	9	9	N	8				379
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT				379
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT				379

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-				181
06	3000	N	4193	-0-	1193	1193	4193	2			N	-0-				181
07	2974	N	1781	-0-	-1193	-0-	1781	2			N	-0-				181
08	2139	N	1571	-0-	-568	-0-	1571	2			N	-0-				181
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT				181
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT				181

SILVER CREEK (MORROW CHERT) //CONT.// 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3483	-0-	-27	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3213	-0-	-414	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	3310	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3866	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					105
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					105
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					105
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					105
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					105
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	2			N	-0-					228
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					228
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					228
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					228
09	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			N	-0-					228
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					228

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	391	2	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	62	1	378	2	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	60	1	439	2	N	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	62	1	423	2	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	750	N	552	-0-	-198	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	N	-0-					61
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	30	1	198	2	N	-0-					61
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	31	1	203	2	N	-0-					61
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	31	1	202	2	N	-0-					61
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	30	1	195	2	N	-0-					61
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	28	1	184	2	N	-0-					61

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	N	-0-					27
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	30	1	335	2	N	-0-					27
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	N	-0-					27
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	31	1	335	2	N	-0-					27
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	30	1	318	2	N	-0-					27
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	31	1	299	2	N	-0-					27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	6					68
						7	9									
06	1350 N	1172	-0-	-178	-0-	28	1	1144	2	N	-0-					68
07	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	30	1	1232	2	N	4					72
						4	9									
08	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	31	1	1255	2	N	-0-					72
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	30	1	1170	2	N	-0-					72
10	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	30	1	1183	2	N	1					73
						1	9									

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

05	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1492	-0-	1492	1515	1492	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	890	-0-	890	2405	890	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	752	-0-	752	3157	752	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	642	-0-	642	3799	642	3		N	-0-			-0-
*10	4354 X	555	-0-	-3799	-0-	555	3		N	-0-			-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-

TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2021

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	2			49
						2	9							
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	N	-0-			49
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	2	N	-0-			49
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	N	-0-			49
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	N	-0-			49
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-			49

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	N	-0-			91
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	-0-			91
07	837 N	758	-0-	-79	-0-	24	1	722	2	N	11			102
						12	9							
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	31	1	920	2	N	6			108
						7	9							
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	N	-0-			108
*10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	N	-0-			108

NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	186	1	3020	2	N	20	154 1		44
						22	9							
06	3660 X	2832	-0-	-828	-0-	168	1	2643	2	N	19			63
						21	9							
07	3782 X	2964	-0-	-818	-0-	186	1	2766	2	N	11			74
						12	9							
08	3782 X	2934	-0-	-848	-0-	165	1	2755	2	N	13			87
						14	9							
09	3300 X	2737	-0-	-563	-0-	162	1	2561	2	N	13			100
						14	9							
10	3224 X	3149	-0-	-75	-0-	186	1	2939	2	N	22			122
						24	9							

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 286831 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					25
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					25
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					25
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2			N	-0-					30
06	2700	X	2471	-0-	-229	-0-	2471	2			N	-0-					30
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					30
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					30
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					30
10	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	2746	2			N	-0-					30

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	310	1	1162	2	N	-0-					130
06	1470	N	1093	-0-	-377	-0-	240	1	853	2	N	-0-					130
07	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	260	1	1044	2	N	-0-					130
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	310	1	1175	2	N	-0-					130
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	300	1	1104	2	N	-0-					130
*10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	310	1	1114	2	N	-0-					130

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					196
06	1170	N	953	-0-	-217	-0-	953	2			N	-0-					196
07	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					196
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					196
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					196
10	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			N	-0-					196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					45
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					45
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					45
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					45
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					45
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	#	325	-0-	-2620	-0-	325	2			N	-0-					25
06	4832	R	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					25
07	3522	R	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					25
08	3475	R	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					25
09	3416	R	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					25
*10	3594	R	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					25

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HAIDER OPERATING, LLC 342767
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	N	-0-					144
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	N	-0-					144
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					144
08	434 N	117	-0-	-317	-0-	13	1	104	2	N	-0-	84	1			60
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	202	1	108	2	N	-0-					60
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	202	1	161	2	N	-0-					60

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					176
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					176
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					176
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					176
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					176
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					176

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3100 N	1341	-0-	-1759	4172	1341	3			Y	-0-					33
06	3000 N	1508	-0-	-1492	2680	1508	3			Y	-0-					33
07	3100 N	1302	-0-	-1798	882	1302	3			Y	-0-					33
08	2179 N	1297	-0-	-882	-0-	1297	3			Y	-0-					33
*09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3100 N	1341	-0-	-1759	4520	1341	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1508	-0-	-1492	3028	1508	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1301	-0-	-1799	1229	1301	3			Y	-0-					-0-
08	2526 N	1297	-0-	-1229	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
*09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					91
06	1050 N	620	-0-	-430	-0-	620	3			N	-0-					91
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1234	3	109	9	N	99	190	1			-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANK -F- WELL #: 2 RRCID -> 290655 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6706 - 6747

05	DELQ PR	691	-0-	691	25473	691	2			N	-0-			37
06	7500	652	-0-	-6848	18625	652	2			N	-0-			37
07	3100 N	692	-0-	-2408	16217	692	2			N	-0-			37
08	3100 N	698	-0-	-2402	13815	697	2	1	9	N	1			38
*09	3000 N	667	-0-	-2333	11482	667	2			N	-0-			38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11482					N	NO RPT			38

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
08	1612 N	1189	-0-	-423	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
09	1530 N	949	-0-	-581	-0-	949	2			N	-0-			-0-
10	1519 N	265	-0-	-1254	-0-	265	2			N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

05	3100 N	1741	-0-	-1359	5641	1741	3			Y	-0-			-0-
06	3000 N	1661	-0-	-1339	4302	1661	3			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1651	-0-	-1449	2853	1651	3			Y	-0-			-0-
08	3100 N	1830	-0-	-1270	1583	1830	3			Y	-0-			-0-
*09	3000 N	1538	-0-	-1462	121	1538	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			-0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
*09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			12
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			12
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			12
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			12
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2		N	-0-			12
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-			12

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
06	900 N	833	-0-	-67	-0-	833	3		N	-0-			-0-
07	899 N	856	-0-	-43	-0-	856	3		N	-0-			-0-
08	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3		N	-0-			-0-
*09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
*10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
06	1350 N	741	-0-	-609	-0-	741	3		N	-0-			-0-
07	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3		N	-0-			-0-
08	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3		N	-0-			-0-
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1543	3	N	-0-			-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-			-0-
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-			-0-
09	1530 N	1114	-0-	-416	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
10	1953 N	184	-0-	-1769	-0-	184	3	N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3	N	-0-			139
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3	N	-0-			139
07	2201 N	795	-0-	-1406	-0-	795	3	N	-0-			139
08	2201 N	2	-0-	-2199	-0-	2	3	N	-0-			139
*09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-			139
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			88
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			88
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			88
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			88
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			88
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	3			N	-0-					16
06	2942	N	2893	-0-	-49	-0-	2893	3			N	-0-					16
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					16
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	3033	2	1565	9	N	1423					1439
*09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					1439
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					1439

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					88
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					88
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					88
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	484	2	2112	9	N	1920					2008
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					2008
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2008

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	392	N	260	-0-	-132	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	24	-0-	24	24	24	1			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	577	-0-	577	601	577	1			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

05	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

05	9548	X	9271	-0-	-277	-0-	244	1	8893	2	Y	122	179	1			243
							134	9									
06	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9272	2	177	9	Y	161	177	1			227
07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8666	2	138	9	Y	125	180	1			172
08	7967	X	7464	-0-	-503	-0-	7318	2	146	9	Y	133	171	1			134
09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7582	2	133	9	Y	121					255
*10	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	7975	2	76	9	Y	69	179	1			145

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					70
06	2160	X	1724	-0-	-436	-0-	1601	2	123	9	N	112	112	1			70
07	2201	N	454	-0-	-1747	-0-	454	2			N	-0-					70
08	2232	N	1695	-0-	-537	-0-	1687	2	8	9	N	7					77
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2792	2	25	9	N	23					100
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1518	2	10	9	N	9					109

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1497	-0-	-673	-0-	4	1	1442	2	Y	46					190
							51	9									
06	2340	X	662	-0-	-1678	-0-	651	2	11	9	Y	10	156	1			44
07	2139	X	375	-0-	-1764	-0-	375	2			Y	-0-					44
08	1612	X	101	-0-	-1511	-0-	101	2			Y	-0-					44
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2307	2	62	9	Y	56					100
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1033	2	36	9	Y	33					133

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5736	-0-	-1332	-0-	5257	2	479	9	Y	435	409	1			80
06	6780	X	4676	-0-	-2104	-0-	4202	2	474	9	Y	431	443	1			68
07	7006	X	4851	-0-	-2155	-0-	4376	2	475	9	Y	432	453	1			47
08	7006	X	5010	-0-	-1996	-0-	4515	2	495	9	Y	450	451	1			46
09	5670	X	5453	-0-	-217	-0-	5005	2	448	9	Y	407	414	1			39
10	5735	X	5173	-0-	-562	-0-	4648	2	525	9	Y	477	414	1			102

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2399	-0-	-484	-0-	62	1	1750	2	Y	534	483	1			244
							587	9									
06	3210	X	2478	-0-	-732	-0-	1969	2	509	9	Y	463	526	1			181
07	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	3054	2	125	9	Y	114	99	1			196
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	1055	1	2766	2	Y	178	332	1			42
							196	9									
*09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	976	1	2774	2	Y	208	150	1			100
							229	9									
*10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	920	1	2343	2	Y	178	158	1			120
							196	9									

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	74	1	5950	2	Y	833	891	1			178
							916	9									
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5	1	5053	2	Y	726	876	1			28
							799	9									
07	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	4867	2	1035	9	Y	941	609	1			360
08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	1022	1	5299	2	Y	763	889	1			234
							839	9									
*09	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	1034	1	5610	2	Y	766	718	1			282
							843	9									
*10	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	962	1	5355	2	Y	791	712	1			361
							870	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					1861
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					1861
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					1861
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					1861
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					1861
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4278	2	103	9	N	94					3519
06	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5426	2	157	9	N	143					3662
07	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5331	2	101	9	N	92					3754
08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-	194	1			3560
09	5460 X	4233	-0-	-1227	-0-	4233	2			N	-0-	184	1			3376
10	5642 X	3881	-0-	-1761	-0-	3881	2			N	-0-	182	1			3194

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

05	7905 X	6128	-0-	-1777	-0-	5932	2	196	9	N	178					7066
06	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7709	2	277	9	N	252	193	1			7125
07	11067 X	11047	-0-	-20	-0-	10716	2	331	9	N	301	191	1			7235
08	11067 X	3816	-0-	-7251	-0-	3709	2	107	9	N	97					7332
09	10710 X	7947	-0-	-2763	-0-	7947	2			N	-0-					7332
10	11036 X	9713	-0-	-1323	-0-	9713	2			N	-0-	192	1			7140

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	566	-0-	566	566	67	1	496	2	N	3	2	1			8
						3	9									
10	14B2 EXT	48	-0-	48	614	6	1	42	2	N	-0-	1	1			7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	805	-0-	805	-0-	94	1	707	2	N	4	3	1			5
						4	9									
*06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	83	1	638	2	N	2	3	1			4
						2	9									
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	88	1	669	2	N	3	3	1			4
						3	9									
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	87	1	651	2	N	3	3	1			4
						3	9									
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	82	1	606	2	N	3	3	1			4
						3	9									
*10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	91	1	611	2	N	3	3	1			4
						3	9									

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	892	-0-	892	-0-	104	1	785	2	N	3	3	1			126
						3	9									
*06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	98	1	749	2	N	3	3	1			126
						3	9									
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	94	1	718	2	N	3	3	1			126
						3	9									
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	97	1	723	2	N	2	3	1			125
						2	9									
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	99	1	725	2	N	4	3	1			126
						4	9									
*10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	108	1	729	2	N	4	4	1			126
						4	9									

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	2643	-0-	2643	-0-	2599	2	44	9	N	40					112
*06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2599	2	31	9	N	28					140
07	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2674	2	41	9	N	37					177
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2301	2	33	9	N	30					207
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2326	2	33	9	N	30					237
*10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2146	2	42	9	N	38					275

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	1					19
							1	9									
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	85	1	570	2	N	3	3	1			19
							3	9									

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

05	0	N	507	-0-	507	-0-	507	2			N	-0-					42
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					42
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					42
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					42
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					42
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	365	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	97	1	653	2	N	3	3	1			4
							3	9									

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

05	0	N	670	-0-	670	-0-	78	1	590	2	N	2	2	1			9
							2	9									
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	77	1	587	2	N	3	3	1			9
							3	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	79	1	604	2	N	3	3	1			9
							3	9									
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	80	1	596	2	N	3	3	1			9
							3	9									
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	77	1	570	2	N	2	2	1			9
							2	9									
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	84	1	590	2	N	7	3	1			13
							8	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	1229	-0-	1229	-0-	1223	2	6	9	N	5					97
*06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1129	2	9	9	N	8					105
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1248	2	15	9	N	14					119
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1164	2	12	9	N	11					130
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1151	2	10	9	N	9					139
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5					144

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	1459	-0-	1459	-0-	167	1	1260	2	N	29	6	1			131
							32	9									
*06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	164	1	1256	2	N	21	5	1			147
							23	9									
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	178	1	1358	2	N	21	5	1			163
							23	9									
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	138	1	1037	2	N	18	5	1			176
							20	9									
09	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	N	15	4	1			187
							17	9									
*10	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	147	1	1034	2	N	25	5	1			207
							28	9									

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	547	-0-	547	-0-	64	1	481	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	68	1	521	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	70	1	537	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	76	1	566	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	73	1	540	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	77	1	517	2	N	3	3	1			1
							3	9									

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	801	-0-	801	-0-	93	1	704	2	N	4	3	1			5
							4	9									
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	95	1	730	2	N	2	3	1			4
							2	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	99	1	756	2	N	3	3	1			4
							3	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	101	1	755	2	N	3	3	1			4
							3	9									
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	99	1	730	2	N	3	3	1			4
							3	9									
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	113	1	758	2	N	4	4	1			4
							4	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

05	0	N	1032	-0-	1032	-0-	117	1	883	2	N	29	186	1			55
							32	9									
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	130	1	997	2	N	27	4	1			78
							30	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	133	1	1010	2	N	14	4	1			88
							15	9									
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	137	1	1026	2	N	22	4	1			106
							24	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	135	1	995	2	N	23	4	1			125
							25	9									
*10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	145	1	1018	2	N	13	5	1			133
							14	9									

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

05	1798	X	3309	-0-	1511	-0-	377	1	2847	2	N	77	12	1			204
							85	9									
*06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	362	1	2772	2	N	69	195	1			78
							76	9									
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	366	1	2783	2	N	66	12	1			132
							73	9									
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	358	1	2678	2	N	57	11	1			178
							63	9									
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	340	1	2499	2	N	46	10	1			214
							51	9									
*10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	387	1	2602	2	N	62	199	1			77
							68	9									

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

05	0	N	1086	-0-	1086	-0-	125	1	938	2	N	21	4	1			177
							23	9									
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	116	1	891	2	N	15	4	1			188
							17	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	130	1	986	2	N	33	4	1			217
							36	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	118	1	883	2	N	20	4	1			233
							22	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	115	1	849	2	N	18	3	1			248
							20	9									
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	120	1	837	2	N	24	4	1			268
							26	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	1244	-0-	1244	-0-	145	1	1092	2	N	6	5	1			2
							7	9									
*06	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	140	1	1073	2	N	5	5	1			2
							6	9									
07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	149	1	1131	2	N	4	5	1			1
							4	9									
08	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	151	1	1130	2	N	5	5	1			1
							6	9									
09	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	149	1	1094	2	N	5	4	1			2
							6	9									
*10	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	162	1	1132	2	N	6	6	1			2
							7	9									

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	1756	-0-	1756	-0-	1756	2			N	-0-					112
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					112
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	N	3					115
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1646	2	4	9	N	4					119
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	N	1					120
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					120

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	256	-0-	256	256	31	1	224	2	N	1					17
							1	9									
10	14B2	EXT	523	-0-	523	779	65	1	456	2	N	2	2	1			17
							2	9									

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	1458	-0-	1458	-0-	1450	2	8	9	N	7					157
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	N	11					168
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	N	2					170
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	N	2					172
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	N	1					173
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					173

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	2680	-0-	2680	825	309	1	2340	2	N	28	10	1			206
							31	9									
*06	3000	N	2404	-0-	-596	229	274	1	2098	2	N	29	190	1			45
							32	9									
07	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	282	1	2152	2	N	31	9	1			67
							34	9									
08	2480	X	2423	-0-	-57	-0-	283	1	2117	2	N	21	9	1			79
							23	9									
09	2400	X	2327	-0-	-73	-0-	274	1	2021	2	N	29	8	1			100
							32	9									
10	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	300	1	2022	2	N	30	10	1			120
							33	9									

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4335	-0-	26	-0-	4265	2	70	9	N	64	185	1			159
*06	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	3770	2	63	9	N	57					216
07	4216	X	4060	-0-	-156	-0-	4012	2	48	9	N	44					260
08	4278	X	3981	-0-	-297	-0-	3895	2	86	9	N	78	187	1			151
09	4200	X	3637	-0-	-563	-0-	3587	2	50	9	N	45					196
10	4340	X	3892	-0-	-448	-0-	3827	2	65	9	N	59					255

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	306	1	2308	2	N	35	10	1			185
							39	9									
*06	3300	X	2681	-0-	-619	-0-	307	1	2348	2	N	24	10	1			199
							26	9									
07	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	315	1	2397	2	N	47	192	1			54
							52	9									
08	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	320	1	2396	2	N	38	10	1			82
							42	9									
09	2640	X	2629	-0-	-11	-0-	310	1	2277	2	N	38	9	1			111
							42	9									
*10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	341	1	2383	2	N	37	12	1			136
							41	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	5936	-0-	4913	-0-	686	1	5177	2	N	66	22	1			126
							73	9									
*06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	643	1	4917	2	N	51	21	1			156
							56	9									
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	647	1	4930	2	N	52	20	1			188
							57	9									
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	641	1	4796	2	N	46	201	1			33
							51	9									
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	628	1	4620	2	N	50	19	1			64
							55	9									
*10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	688	1	4624	2	N	60	23	1			100
							66	9									

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	494	-0-	494	-0-	57	1	434	2	N	3	2	1			6
							3	9									
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	55	1	421	2	N	2	2	1			6
							2	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	58	1	441	2	N	1	2	1			5
							1	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	52	1	387	2	N	2	2	1			5
							2	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	388	2	N	3	2	1			6
							3	9									
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	454	2	N	2	2	1			6
							2	9									

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4266	-0-	19	-0-	492	1	3708	2	N	60	15	1			106
							66	9									
*06	4110	X	3836	-0-	-274	-0-	438	1	3346	2	N	47	15	1			138
							52	9									
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	498	1	3799	2	N	64	15	1			187
							70	9									
08	4247	X	4151	-0-	-96	-0-	482	1	3607	2	N	56	15	1			228
							62	9									
09	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	483	1	3552	2	N	42	200	1			70
							46	9									
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	542	1	3641	2	N	58	18	1			110
							64	9									

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	1132	-0-	1132	-0-	133	1	995	2	N	4	2	1			25
							4	9									
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	136	1	1039	2	N	4	4	1			25
							4	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	148	1	1126	2	N	4	4	1			25
							4	9									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	145	1	1085	2	N	4	5	1			24
							4	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	122	1	896	2	N	4	4	1			24
							4	9									
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	97	1	681	2	N	4	4	1			24
							4	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	2242	-0-	2242	-0-	259	1	1942	2	N	37	8	1			105
							41	9									
*06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	247	1	1897	2	N	36	8	1			133
							40	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	254	1	1939	2	N	41	8	1			166
							45	9									
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	290	1	2168	2	N	41	9	1			198
							45	9									
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	282	1	2075	2	N	31	194	1			35
							34	9									
*10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	314	1	2204	2	N	43	11	1			67
							47	9									

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5085	-0-	-495	-0-	586	1	4423	2	N	69	19	1			114
							76	9									
*06	5400	X	5167	-0-	-233	-0-	592	1	4529	2	N	42	19	1			137
							46	9									
07	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	632	1	4809	2	N	24	20	1			141
							26	9									
08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	651	1	4878	2	N	52	21	1			172
							57	9									
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	632	1	4652	2	N	50	19	1			203
							55	9									
*10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	698	1	4692	2	N	49	24	1			228
							54	9									

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	1576	-0-	1576	-0-	182	1	1374	2	N	18	6	1			203
							20	9									
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	179	1	1370	2	N	15	6	1			212
							17	9									
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	183	1	1395	2	N	23	6	1			229
							25	9									
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	186	1	1391	2	N	9	193	1			45
							10	9									
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	184	1	1354	2	N	15	6	1			54
							17	9									
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	198	1	1386	2	N	17	7	1			64
							19	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	1195	-0-	1195	-0-	138	1	1046	2	N	10	4	1			52
							11	9									
*06	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	134	1	1027	2	N	4	4	1			52
							4	9									
07	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	138	1	1052	2	N	3	4	1			51
							3	9									
08	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	138	1	1029	2	N	4	4	1			51
							4	9									
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	133	1	980	2	N	5	4	1			52
							6	9									
*10	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	148	1	1033	2	N	5	5	1			52
							6	9									

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

05	0	N	1784	-0-	1784	-0-	1778	2	6	9	N	5					164
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1551	2	13	9	N	12					176
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	2	18	9	N	16					192
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	N	9					201
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	N	18					219
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1441	2	2	9	N	2					221

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

05	0	N	1485	-0-	1485	-0-	171	1	1296	2	N	16	5	1			193
							18	9									
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	159	1	1221	2	N	19	5	1			207
							21	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	174	1	1323	2	N	14	178	1			43
							15	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	169	1	1263	2	N	17	6	1			54
							19	9									
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	171	1	1256	2	N	20	5	1			69
							22	9									
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	186	1	1302	2	N	23	7	1			85
							25	9									

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

05	0	N	2026	-0-	2026	-0-	235	1	1777	2	N	13	7	1			133
							14	9									
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	213	1	1630	2	N	20	7	1			146
							22	9									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	198	1	1516	2	N	15	6	1			155
							17	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	218	1	1632	2	N	18	7	1			166
							20	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	159	1	1169	2	N	18	159	1			25
							20	9									
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	260	1	1818	2	N	24	10	1			39
							26	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	9824	-0-	9824	-0-	1139	1	8602	2	N	75	35	1			128
							83	9									
*06	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	1077	1	8228	2	N	77	35	1			170
							85	9									
07	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	1071	1	8172	2	N	66	34	1			202
							73	9									
08	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	1078	1	8072	2	N	66	34	1			234
							73	9									
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	1073	1	7883	2	N	79	214	1			99
							87	9									
*10	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	1207	1	8112	2	N	79	41	1			137
							87	9									

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	1340	-0-	1340	-0-	151	1	1161	2	N	25	4	1			61
							28	9									
*06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	137	1	1051	2	N	21	5	1			77
							23	9									
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	155	1	1176	2	N	32	5	1			104
							35	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	139	1	1046	2	N	33	5	1			132
							36	9									
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	155	1	1136	2	N	20	4	1			148
							22	9									
*10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	155	1	1083	2	N	26	6	1			168
							29	9									

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	63	1	479	2	N	3	2	1			28
							3	9									
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	N	1	2	1			27
							1	9									
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	1	1	1			27
							1	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	2	N	-0-					27
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	N	2	2	1			27
							2	9									
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	384	2	N	2	2	1			27
							2	9									

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	1079	-0-	1079	-0-	123	1	930	2	N	24	4	1			110
							26	9									
*06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	120	1	920	2	N	20	4	1			126
							22	9									
07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	974	2	N	21	4	1			143
							23	9									
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	133	1	998	2	N	29	4	1			168
							32	9									
09	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	128	1	941	2	N	19	4	1			183
							21	9									
*10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	137	1	959	2	N	15	186	1			12
							17	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	2846	-0-	2846	458	325	1	2454	2	N	61	10	1			104
							67	9									
*06	3211	X	2753	-0-	-458	-0-	311	1	2381	2	N	55	10	1			149
							61	9									
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	315	1	2396	2	N	56	10	1			195
							62	9									
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	322	1	2406	2	N	51	10	1			236
							56	9									
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	314	1	2307	2	N	45	196	1			85
							50	9									
*10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	343	1	2403	2	N	54	12	1			127
							59	9									

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	1957	-0-	1957	-0-	224	1	1700	2	N	30	7	1			242
							33	9									
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	190	1	1451	2	N	17	188	1			71
							19	9									
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	198	1	1507	2	N	19	6	1			84
							21	9									
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	200	1	1498	2	N	17	6	1			95
							19	9									
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	192	1	1415	2	N	20	6	1			109
							22	9									
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	218	1	1471	2	N	17	7	1			119
							19	9									

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	901	-0-	901	-0-	103	1	776	2	N	20	3	1			199
							22	9									
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	98	1	749	2	N	5	3	1			201
							6	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	98	1	750	2	N	10	185	1			26
							11	9									
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	100	1	749	2	N	15	3	1			38
							17	9									
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	96	1	704	2	N	18	3	1			53
							20	9									
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	99	1	690	2	N	21	4	1			70
							23	9									

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	1535	-0-	1535	-0-	178	1	1340	2	N	15	6	1			203
							17	9									
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	182	1	1392	2	N	14	187	1			30
							15	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	196	1	1497	2	N	23	6	1			47
							25	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	169	1	1262	2	N	21	6	1			62
							23	9									
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	186	1	1368	2	N	21	6	1			77
							23	9									
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	167	1	1125	2	N	19	6	1			90
							21	9									

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

05	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	3781	2	25	9	N	23					155
*06	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	3626	2	36	9	N	33					188
07	4371	X	3834	-0-	-537	-0-	3793	2	41	9	N	37					225
08	4371	X	3721	-0-	-650	-0-	3703	2	18	9	N	16	186	1			55
09	3780	X	3628	-0-	-152	-0-	3595	2	33	9	N	30					85
10	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	3671	2	43	9	N	39					124

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

05	0	N	2411	-0-	2411	-0-	2383	2	28	9	N	25					219
*06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2238	2	20	9	N	18					237
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2303	2	36	9	N	33	181	1			89
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2318	2	12	9	N	11					100
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2249	2	26	9	N	24					124
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2076	2	18	9	N	16					140

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

05	1333	X	2809	-0-	1476	-0-	323	1	2433	2	N	48	195	1			66
							53	9									
*06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	333	1	2555	2	N	46	10	1			102
							51	9									
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	399	1	3021	2	N	41	10	1			133
							45	9									
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	308	1	2306	2	N	57	11	1			179
							63	9									
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	308	1	2281	2	N	44	10	1			213
							48	9									
*10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	343	1	2413	2	N	46	195	1			64
							51	9									

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

05	1984	X	3602	-0-	1618	-0-	414	1	3143	2	N	41	13	1			120
							45	9									
*06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	405	1	3104	2	N	47	13	1			154
							52	9									
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	394	1	3013	2	N	58	13	1			199
							64	9									
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	392	1	2935	2	N	47	13	1			233
							52	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	386	1	2839	2	N	34	193	1			74
							37	9									
*10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	422	1	2953	2	N	43	15	1			102
							47	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2516	-0-	-181	-0-	289	1	2181	2	N	42	190	1			41
							46	9									
*06	3150	X	2313	-0-	-837	-0-	263	1	2016	2	N	31	9	1			63
							34	9									
07	3255	X	2537	-0-	-718	-0-	290	1	2208	2	N	35	9	1			89
							39	9									
08	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	295	1	2206	2	N	45	9	1			125
							50	9									
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	291	1	2142	2	N	41	9	1			157
							45	9									
*10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	321	1	2243	2	N	43	11	1			188
							47	9									

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	2099	-0-	2099	-0-	242	1	1821	2	N	33	8	1			101
							36	9									
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	231	1	1769	2	N	22	7	1			116
							24	9									
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	245	1	1868	2	N	35	8	1			143
							39	9									
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	250	1	1872	2	N	27	8	1			162
							30	9									
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	251	1	1849	2	N	26	7	1			181
							29	9									
*10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	313	1	2101	2	N	45	188	1			38
							50	9									

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	1828	-0-	1828	-0-	213	1	1607	2	N	7	7	1			141
							8	9									
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	185	1	1413	2	N	19	6	1			154
							21	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	209	1	1589	2	N	16	6	1			164
							18	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	201	1	1506	2	N	15	6	1			173
							17	9									
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	164	1	1203	2	N	6	5	1			174
							7	9									
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	193	1	1299	2	N	11	173	1			12
							12	9									

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	1581	-0-	1581	-0-	181	1	1376	2	N	22	6	1			96
							24	9									
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	182	1	1396	2	N	10	6	1			100
							11	9									
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	179	1	1370	2	N	16	6	1			110
							18	9									
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	170	1	1276	2	N	14	6	1			118
							15	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	175	1	1288	2	N	19	5	1			132
							21	9									
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	169	1	1184	2	N	19	6	1			145
							21	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

05	4495	X	4445	-0-	-50	-0-	510	1	3856	2	N	72	16	1			191
							79	9									
*06	5010	X	4397	-0-	-613	-0-	502	1	3836	2	N	54	16	1			229
							59	9									
07	5177	X	4528	-0-	-649	-0-	519	1	3946	2	N	57	203	1			83
							63	9									
08	4929	X	4456	-0-	-473	-0-	521	1	3899	2	N	33	16	1			100
							36	9									
09	4290	X	4236	-0-	-54	-0-	500	1	3679	2	N	52	15	1			137
							57	9									
*10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	560	1	3917	2	N	52	20	1			169
							57	9									

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

05	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	339	1	2562	2	N	47	11	1			109
							52	9									
*06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	350	1	2675	2	N	31	11	1			129
							34	9									
07	3410	X	2956	-0-	-454	-0-	340	1	2590	2	N	24	11	1			142
							26	9									
08	3410	X	3001	-0-	-409	-0-	347	1	2599	2	N	50	11	1			181
							55	9									
09	2910	X	2883	-0-	-27	-0-	338	1	2480	2	N	59	10	1			230
							65	9									
10	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	364	1	2548	2	N	38	196	1			72
							42	9									

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

05	0	N	736	-0-	736	-0-	736	2			N	-0-					60
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					60
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					60
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					60
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					60
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					60

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	36	1	263	2	N	1					24
							1	9									
*10	763	X	763	-0-	-0-	-0-	95	1	665	2	N	3	3	1			24
							3	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4763	-0-	-197	-0-	549	1	4160	2	N	49	18	1			105
							54	9									
*06	4680	X	4277	-0-	-403	-0-	491	1	3753	2	N	30	16	1			119
							33	9									
07	5456	X	4213	-0-	-1243	-0-	483	1	3689	2	N	37	16	1			140
							41	9									
08	5456	X	3920	-0-	-1536	-0-	458	1	3429	2	N	30	15	1			155
							33	9									
09	4620	X	3972	-0-	-648	-0-	472	1	3469	2	N	28	14	1			169
							31	9									
10	4774	X	4329	-0-	-445	-0-	554	1	3724	2	N	46	19	1			196
							51	9									

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	409	1	3077	2	N	49	13	1			195
							54	9									
*06	3750	X	3450	-0-	-300	-0-	393	1	3010	2	N	43	194	1			44
							47	9									
07	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	421	1	3214	2	N	41	13	1			72
							45	9									
08	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	426	1	3194	2	N	32	13	1			91
							35	9									
09	3600	X	3543	-0-	-57	-0-	418	1	3073	2	N	47	13	1			125
							52	9									
*10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	460	1	3091	2	N	41	16	1			150
							45	9									

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4687	-0-	-304	-0-	538	1	4065	2	N	76	200	1			63
							84	9									
*06	4830	X	4514	-0-	-316	-0-	514	1	3933	2	N	61	17	1			107
							67	9									
07	4960	X	4692	-0-	-268	-0-	537	1	4088	2	N	61	17	1			151
							67	9									
08	4960	X	4697	-0-	-263	-0-	545	1	4076	2	N	69	17	1			203
							76	9									
09	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	514	1	3783	2	N	68	200	1			71
							75	9									
*10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	585	1	4089	2	N	73	21	1			123
							80	9									

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	344	1	2596	2	N	38	190	1			65
							42	9									
*06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	349	1	2669	2	N	38	11	1			92
							42	9									
07	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	359	1	2733	2	N	36	11	1			117
							40	9									
08	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	364	1	2725	2	N	40	11	1			146
							44	9									
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	355	1	2610	2	N	32	10	1			168
							35	9									
10	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	383	1	2683	2	N	43	14	1			197
							47	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	336	1	2539	2	N	28	10	1			73
							31	9									
*06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	328	1	2511	2	N	37	11	1			99
							41	9									
07	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	328	1	2495	2	N	27	11	1			115
							30	9									
08	3224	X	2652	-0-	-572	-0-	311	1	2328	2	N	12	10	1			117
							13	9									
09	2820	X	2569	-0-	-251	-0-	303	1	2229	2	N	34	9	1			142
							37	9									
10	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	334	1	2248	2	N	32	11	1			163
							35	9									

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2801	-0-	-113	-0-	325	1	2450	2	N	24	10	1			209
							26	9									
*06	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	315	1	2406	2	N	19	191	1			37
							21	9									
07	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	324	1	2476	2	N	25	10	1			52
							28	9									
08	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	328	1	2459	2	N	37	10	1			79
							41	9									
09	2760	X	2734	-0-	-26	-0-	326	1	2396	2	N	11	10	1			80
							12	9									
10	2821	X	2725	-0-	-96	-0-	338	1	2366	2	N	19	13	1			86
							21	9									

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2025	-0-	-269	-0-	236	1	1780	2	N	8	7	1			187
							9	9									
*06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	234	1	1789	2	N	6	7	1			186
							7	9									
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	249	1	1897	2	N	8	8	1			186
							9	9									
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	245	1	1835	2	N	49	188	1			47
							54	9									
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	237	1	1741	2	N	56	7	1			96
							62	9									
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	267	1	1793	2	N	38	9	1			125
							42	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	4716	-0-	2763	-0-	548	1	4128	2	N	36	18	1			146
							40	9									
*06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	549	1	4195	2	N	21	18	1			149
							23	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	535	1	4062	2	N	33	16	1			166
							36	9									
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	521	1	3895	2	N	35	17	1			184
							39	9									
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	525	1	3855	2	N	28	16	1			196
							31	9									
*10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	605	1	4073	2	N	35	20	1			211
							39	9									

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

05	4898	X	4352	-0-	-546	-0-	4344	2	8	9	N	7					87
*06	4710	X	4302	-0-	-408	-0-	4300	2	2	9	N	2					89
07	4743	X	3602	-0-	-1141	-0-	3596	2	6	9	N	5					94
08	4743	X	4077	-0-	-666	-0-	4060	2	17	9	N	15					109
09	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	4028	2	1	9	N	1					110
10	4433	X	3981	-0-	-452	-0-	3975	2	6	9	N	5					115

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

05	2542	X	2504	-0-	-38	-0-	292	1	2201	2	N	10	9	1			37
							11	9									
*06	2460	X	2308	-0-	-152	-0-	266	1	2034	2	N	7	8	1			36
							8	9									
07	2635	X	2592	-0-	-43	-0-	300	1	2282	2	N	9	9	1			36
							10	9									
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	314	1	2350	2	N	10	10	1			36
							11	9									
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	303	1	2232	2	N	10	9	1			37
							11	9									
*10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	337	1	2269	2	N	12	12	1			37
							13	9									

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

05	0	N	1855	-0-	1855	-0-	213	1	1611	2	N	28	7	1			105
							31	9									
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	203	1	1555	2	N	23	7	1			121
							25	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	209	1	1590	2	N	19	7	1			133
							21	9									
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	214	1	1599	2	N	26	7	1			152
							29	9									
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	213	1	1566	2	N	25	6	1			171
							28	9									
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	232	1	1624	2	N	28	8	1			191
							31	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4640	-0-	269	-0-	533	1	4033	2	N	67	17	1			221
							74	9									
*06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	553	1	4233	2	N	52	202	1			71
							57	9									
07	5084	X	4788	-0-	-296	-0-	550	1	4183	2	N	50	18	1			103
							55	9									
08	5146	X	4040	-0-	-1106	-0-	468	1	3504	2	N	62	16	1			149
							68	9									
09	4980	X	2866	-0-	-2114	-0-	337	1	2485	2	N	40	11	1			178
							44	9									
10	4991	X	3268	-0-	-1723	-0-	402	1	2816	2	N	45	13	1			210
							50	9									

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

05	0	N	618	-0-	618	-0-	618	2			N	-0-					72
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					72
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					72
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					72
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					72
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					72

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

05	0	N	103	-0-	103	-0-	12	1	91	2	N	-0-					137
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					137
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	1	1	1			137
							1	9									

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

05	1550	X	6890	-0-	5340	-0-	6877	2	13	9	N	12					187
*06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5380	2	11	9	N	10					197
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6522	2	35	9	N	32					229
08	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6758	2	21	9	N	19	186	1			62
09	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7256	2	25	9	N	23					85
*10	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8856	2	26	9	N	24					109

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

05	0	N	2157	-0-	2157	-0-	247	1	1868	2	N	38	192	1			52
							42	9									
*06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	245	1	1876	2	N	26	8	1			70
							29	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	250	1	1910	2	N	26	8	1			88
							29	9									
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	257	1	1925	2	N	27	8	1			107
							30	9									
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	252	1	1852	2	N	26	8	1			125
							29	9									
*10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	272	1	1907	2	N	26	10	1			141
							29	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	1624	-0-	1624	-0-	189	1	1425	2	N	9	6	1			93
							10	9									
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	182	1	1391	2	N	10	6	1			97
							11	9									
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	180	1	1365	2	N	8	5	1			100
							9	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	188	1	1410	2	N	7	6	1			101
							8	9									
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	184	1	1355	2	N	12	6	1			107
							13	9									
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	203	1	1368	2	N	9	7	1			109
							10	9									

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	461	1	3479	2	N	34	14	1			230
							37	9									
*06	4050	X	3905	-0-	-145	-0-	449	1	3438	2	N	16	196	1			50
							18	9									
07	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	460	1	3502	2	N	33	14	1			69
							36	9									
08	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	464	1	3475	2	N	21	15	1			75
							23	9									
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	457	1	3361	2	N	29	14	1			90
							32	9									
10	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	516	1	3467	2	N	27	17	1			100
							30	9									

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	4920	-0-	-4163	-0-	4898	2	22	9	N	20	15	1			126
*06	8790	X	4208	-0-	-4582	-0-	4186	2	22	9	N	20	20	1			126
07	5301	X	3398	-0-	-1903	-0-	3375	2	23	9	N	21	18	1			129
08	5301	X	2425	-0-	-2876	-0-	2411	2	14	9	N	13	13	1			129
09	4770	X	2630	-0-	-2140	-0-	2611	2	19	9	N	17	20	1			126
10	4929	X	2484	-0-	-2445	-0-	2466	2	18	9	N	16	13	1			129

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	14888	-0-	14888	-0-	1703	1	12855	2	Y	300	439	1			96
							330	9									
*06	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	1615	1	12349	2	Y	310	288	1			118
							341	9									
07	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	1666	1	12708	2	Y	297	330	1			85
							327	9									
08	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	1708	1	12786	2	Y	299	55	1			329
							329	9									
09	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	1630	1	11984	2	Y	301	543	1			87
							331	9									
*10	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	1850	1	12438	2	Y	311	306	1			92
							342	9									

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

05	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	4534	2	24	9	Y	22	11	1			193
*06	6960	X	3709	-0-	-3251	-0-	3689	2	20	9	Y	18	17	1			194
07	6231	X	3742	-0-	-2489	-0-	3710	2	32	9	Y	29	16	1			207
08	6231	X	4148	-0-	-2083	-0-	4128	2	20	9	Y	18	14	1			211
09	4410	X	3218	-0-	-1192	-0-	3197	2	21	9	Y	19	19	1			211
10	4557	X	3213	-0-	-1344	-0-	3190	2	23	9	Y	21	19	1			213

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

05	0	X	22743	-0-	22743	-0-	2610	1	19695	2	Y	398	259	1			378
							438	9									
*06	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	2420	1	18518	2	Y	420	427	1			371
							462	9									
07	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	2329	1	17754	2	Y	360	572	1			159
							396	9									
08	19023	X	19023	-0-	-0-	-0-	2212	1	16555	2	Y	233	246	1			146
							256	9									
09	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	2162	1	15903	2	Y	233	216	1			163
							256	9									
*10	19222	X	19222	-0-	-0-	-0-	2442	1	16424	2	Y	324	308	1			179
							356	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7633	-0-	-86	-0-	1484	1	6000	2	Y	135	213	1			73
							149	9									
*06	7440	X	7361	-0-	-79	-0-	1347	1	5907	2	Y	97	25	1			145
							107	9									
07	7905	X	7897	-0-	-8	-0-	1529	1	6222	2	Y	133	208	1			70
							146	9									
08	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	1544	1	6218	2	Y	130	26	1			174
							143	9									
09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	1505	1	5996	2	Y	125	209	1			90
							138	9									
*10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	1546	1	6156	2	Y	153	31	1			212
							168	9									

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	1241	1	9346	2	Y	197	219	1			245
							217	9									
*06	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	1209	1	9247	2	Y	187	39	1			393
							206	9									
07	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	1292	1	9851	2	Y	189	227	1			355
							208	9									
08	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	1190	1	8901	2	Y	148	39	1			464
							163	9									
09	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	1195	1	8786	2	Y	186	410	1			240
							205	9									
*10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	1284	1	8640	2	Y	179	45	1			374
							197	9									

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6802	-0-	-855	-0-	726	1	5456	2	N	564	560	1			137
							620	9									
*06	7410	X	6418	-0-	-992	-0-	676	1	5167	2	N	523	514	1			146
							575	9									
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	662	1	5047	2	N	494	469	1			171
							543	9									
08	7130	X	6209	-0-	-921	-0-	679	1	5082	2	N	407	451	1			127
							448	9									
09	6900	X	5955	-0-	-945	-0-	664	1	4882	2	N	372	376	1			123
							409	9									
10	6789	X	5862	-0-	-927	-0-	703	1	4724	2	N	395	383	1			135
							435	9									

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34537	X	34537	-0-	-0-	-0-	3968	1	29925	2	N	585	581	1			585
							644	9									
*06	33166	X	33166	-0-	-0-	-0-	3770	1	28835	2	N	510	404	1			691
							561	9									
07	33895	X	33895	-0-	-0-	-0-	3869	1	29503	2	N	475	739	1			427
							523	9									
08	33487	X	33487	-0-	-0-	-0-	3883	1	29061	2	N	494	375	1			546
							543	9									
09	32776	X	32776	-0-	-0-	-0-	3861	1	28398	2	N	470	532	1			484
							517	9									
*10	34281	X	34281	-0-	-0-	-0-	4362	1	29323	2	N	542	577	1			449
							596	9									

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

*05	7254	X	7091	-0-	-163	-0-	826	1	6219	2	Y	42	209	1			28
							46	9									
*06	6930	X	6534	-0-	-396	-0-	747	1	5713	2	Y	67	25	1			70
							74	9									
07	7130	X	6705	-0-	-425	-0-	764	1	5827	2	Y	104	24	1			150
							114	9									
08	7037	X	6736	-0-	-301	-0-	784	1	5866	2	Y	78	208	1			20
							86	9									
09	6930	X	6522	-0-	-408	-0-	760	1	5585	2	Y	161	23	1			158
							177	9									
10	7161	X	6460	-0-	-701	-0-	821	1	5518	2	Y	110	216	1			52
							121	9									

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

05	7409	X	6757	-0-	-652	-0-	777	1	5863	2	Y	106	104	1			52
							117	9									
*06	7050	X	6832	-0-	-218	-0-	778	1	5949	2	Y	95	96	1			51
							105	9									
07	9145	X	7001	-0-	-2144	-0-	799	1	6092	2	Y	100	94	1			57
							110	9									
08	9145	X	7063	-0-	-2082	-0-	820	1	6135	2	Y	98	105	1			50
							108	9									
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	809	1	5951	2	Y	98	95	1			53
							108	9									
*10	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	956	1	6425	2	Y	108	103	1			58
							119	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	30959	-0-	30959	-0-	3532	1	26658	2	Y	699	935	1			377
							769	9									
*06	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	2898	1	22168	2	Y	658	454	1			581
							724	9									
07	26023	X	26023	-0-	-0-	-0-	2938	1	22400	2	Y	623	717	1			487
							685	9									
08	26043	X	26043	-0-	-0-	-0-	2994	1	22401	2	Y	589	701	1			375
							648	9									
09	25241	X	25241	-0-	-0-	-0-	2946	1	21664	2	Y	574	464	1			485
							631	9									
*10	25955	X	25955	-0-	-0-	-0-	3283	1	22074	2	Y	544	416	1			612
							598	9									

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	9440	-0-	9440	-0-	1074	1	8094	2	Y	247	232	1			63
							272	9									
*06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	993	1	7596	2	Y	284	273	1			74
							312	9									
07	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	982	1	7483	2	Y	267	264	1			77
							294	9									
08	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	912	1	6834	2	Y	241	278	1			40
							265	9									
09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	1007	1	7413	2	Y	345	302	1			83
							380	9									
*10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	1123	1	7551	2	Y	247	290	1			40
							272	9									

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	3256	-0-	-2448	-0-	395	1	2811	2	Y	45	12	1			166
							50	9									
*06	5520	X	3273	-0-	-2247	-0-	410	1	2788	2	Y	68	11	1			223
							75	9									
07	3937	X	3255	-0-	-682	-0-	550	1	2606	2	Y	90	11	1			302
							99	9									
08	3937	X	3076	-0-	-861	-0-	373	1	2622	2	Y	74	193	1			183
							81	9									
09	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	352	1	2586	2	Y	66	10	1			239
							73	9									
10	3379	X	3188	-0-	-191	-0-	590	1	2523	2	Y	68	199	1			108
							75	9									

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7494	-0-	-70	-0-	858	1	6476	2	Y	145	139	1			48
							160	9									
*06	7320	X	7111	-0-	-209	-0-	807	1	6177	2	Y	115	117	1			46
							127	9									
07	8153	X	7136	-0-	-1017	-0-	812	1	6194	2	Y	118	112	1			52
							130	9									
08	8153	X	7023	-0-	-1130	-0-	813	1	6086	2	Y	113	122	1			43
							124	9									
09	7350	X	7074	-0-	-276	-0-	832	1	6112	2	Y	118	111	1			50
							130	9									
10	7502	X	7387	-0-	-115	-0-	937	1	6299	2	Y	137	130	1			57
							151	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	2777	-0-	-1904	-0-	2758	2	19	9	Y	17	18	1			68
*06	4530	X	2615	-0-	-1915	-0-	2596	2	19	9	Y	17	20	1			65
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3046	2	22	9	Y	20	19	1			66
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3741	2	28	9	Y	25	21	1			70
09	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	2837	2	34	9	Y	31	30	1			71
*10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3140	2	33	9	Y	30	28	1			73

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6190	-0-	-444	-0-	713	1	5383	2	Y	85	22	1			193
							94	9									
*06	6420	X	5996	-0-	-424	-0-	683	1	5222	2	Y	83	22	1			254
							91	9									
07	6572	X	6175	-0-	-397	-0-	704	1	5372	2	Y	90	208	1			136
							99	9									
08	6572	X	6089	-0-	-483	-0-	708	1	5296	2	Y	77	22	1			191
							85	9									
09	6090	X	5777	-0-	-313	-0-	680	1	4999	2	Y	89	197	1			83
							98	9									
10	6200	X	5402	-0-	-798	-0-	688	1	4624	2	Y	82	24	1			141
							90	9									

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	1480	1	11168	2	Y	241	132	1			296
							265	9									
*06	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	1097	1	8376	2	Y	167	293	1			170
							184	9									
07	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1022	1	7785	2	Y	176	107	1			239
							194	9									
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	1001	1	7502	2	Y	137	90	1			286
							151	9									
09	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	938	1	6925	2	Y	125	259	1			152
							138	9									
*10	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	1015	1	6971	2	Y	188	116	1			223
							207	9									

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	22	-0-	22	22	2	1	17	2	Y	3					3
							3	9									
10	14B2	EXT	369	-0-	369	391	48	1	320	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8465	-0-	-432	-0-	975	1	7355	2	Y	123	29	1			277
							135	9									
*06	8610	X	8474	-0-	-136	-0-	963	1	7370	2	Y	128	217	1			188
							141	9									
07	8928	X	8308	-0-	-620	-0-	947	1	7227	2	Y	122	208	1			102
							134	9									
08	8928	X	8875	-0-	-53	-0-	1029	1	7704	2	Y	129	31	1			200
							142	9									
09	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	1248	1	9171	2	Y	166	218	1			148
							183	9									
*10	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	1550	1	10420	2	Y	192	53	1			287
							211	9									

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

05	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	21	29	1			61
*06	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	927	1	7117	2	Y	242	200	1			103
							266	9									
07	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	852	1	6499	2	Y	191	179	1			115
							210	9									
08	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	833	1	6235	2	Y	195	209	1			101
							215	9									
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	794	1	5841	2	Y	196	194	1			103
							216	9									
10	8587	X	7127	-0-	-1460	-0-	898	1	6036	2	Y	175	174	1			104
							193	9									

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

05	14136	X	10657	-0-	-3479	-0-	10537	2	120	9	Y	109	116	1			41
*06	14340	X	10305	-0-	-4035	-0-	10097	2	208	9	Y	189	155	1			75
07	14105	X	9387	-0-	-4718	-0-	9186	2	201	9	Y	183	161	1			97
08	14105	X	10028	-0-	-4077	-0-	9859	2	169	9	Y	154	199	1			52
09	10680	X	9630	-0-	-1050	-0-	9437	2	193	9	Y	175	182	1			45
10	10664	X	9634	-0-	-1030	-0-	9417	2	217	9	Y	197	146	1			96

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	15655	X	14054	-0-	-1601	-0-	1602	1	12086	2	N	333	323	1			202
							366	9									
*06	14190	X	13510	-0-	-680	-0-	1524	1	11658	2	N	298	292	1			208
							328	9									
07	17391	X	13790	-0-	-3601	-0-	1565	1	11931	2	N	267	288	1			187
							294	9									
08	17391	X	14314	-0-	-3077	-0-	1653	1	12369	2	N	265	263	1			189
							292	9									
09	14160	X	13865	-0-	-295	-0-	1625	1	11951	2	N	263	259	1			193
							289	9									
10	14043	X	13388	-0-	-655	-0-	1698	1	11422	2	N	244	253	1			184
							268	9									

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5875	-0-	-852	-0-	659	1	4939	2	Y	252	219	1			111
							277	9									
*06	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	825	1	6307	2	Y	175	173	1			113
							193	9									
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	922	1	7038	2	Y	208	233	1			88
							229	9									
08	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	871	1	6515	2	Y	195	185	1			98
							215	9									
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	802	1	5914	2	Y	182	181	1			99
							200	9									
10	7533	X	6842	-0-	-691	-0-	861	1	5784	2	Y	179	183	1			95
							197	9									

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7640	-0-	45	-0-	877	1	6610	2	Y	139	216	1			153
							153	9									
*06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	849	1	6496	2	Y	109	28	1			234
							120	9									
07	8804	X	7426	-0-	-1378	-0-	846	1	6455	2	Y	114	210	1			138
							125	9									
08	8804	X	7326	-0-	-1478	-0-	850	1	6363	2	Y	103	27	1			214
							113	9									
09	7650	X	7021	-0-	-629	-0-	828	1	6088	2	Y	95	25	1			284
							105	9									
10	7719	X	7406	-0-	-313	-0-	941	1	6329	2	Y	124	219	1			189
							136	9									

STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10882	-0-	-216	-0-	1232	1	9290	2	Y	327	218	1			327
							360	9									
*06	10650	X	10352	-0-	-298	-0-	1160	1	8872	2	Y	291	226	1			392
							320	9									
07	12183	X	10525	-0-	-1658	-0-	1187	1	9051	2	Y	261	405	1			248
							287	9									
08	12183	X	10308	-0-	-1875	-0-	1182	1	8848	2	Y	253	217	1			284
							278	9									
09	10530	X	9802	-0-	-728	-0-	1140	1	8385	2	Y	252	402	1			134
							277	9									
10	10881	X	9967	-0-	-914	-0-	1256	1	8446	2	Y	241	223	1			152
							265	9									

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	11067	-0-	-3193	-0-	10945	2	122	9	Y	111	112	1			53
*06	15510	X	10445	-0-	-5065	-0-	10283	2	162	9	Y	147	144	1			56
07	13268	X	9814	-0-	-3454	-0-	9676	2	138	9	Y	125	127	1			54
08	13268	X	9979	-0-	-3289	-0-	9841	2	138	9	Y	125	120	1			59
09	10740	X	9445	-0-	-1295	-0-	9282	2	163	9	Y	148	148	1			59
10	11067	X	10695	-0-	-372	-0-	10523	2	172	9	Y	156	125	1			90

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	14144	-0-	14144	-0-	13926	2	218	9	Y	198	218	1			95
*06	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	13800	2	227	9	Y	206	207	1			94
07	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12517	2	248	9	Y	225	172	1			147
08	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	13049	2	210	9	Y	191	237	1			101
09	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11648	2	296	9	Y	269	183	1			187
*10	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	13846	2	259	9	Y	235	186	1			236

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	14057	-0-	14057	-0-	1617	1	12207	2	Y	212	197	1			160
							233	9									
*06	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	1543	1	11799	2	Y	211	205	1			166
							232	9									
07	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	1545	1	11783	2	Y	209	229	1			146
							230	9									
08	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	1527	1	11426	2	Y	197	194	1			149
							217	9									
09	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	1479	1	10873	2	Y	190	184	1			155
							209	9									
*10	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	1639	1	11022	2	Y	209	209	1			155
							230	9									

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

05	9207	X	7028	-0-	-2179	-0-	6905	2	123	9	Y	112	128	1			46
*06	10890	X	6520	-0-	-4370	-0-	6396	2	124	9	Y	113	115	1			44
07	7936	X	5608	-0-	-2328	-0-	5511	2	97	9	Y	88	81	1			51
08	7936	X	5571	-0-	-2365	-0-	5504	2	67	9	Y	61	72	1			40
09	6810	X	4963	-0-	-1847	-0-	4901	2	62	9	Y	56	62	1			34
10	7037	X	5357	-0-	-1680	-0-	5279	2	78	9	Y	71	54	1			51

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

05	7719	X	6436	-0-	-1283	-0-	6011	2	425	9	Y	386	398	1			121
*06	7470	X	6263	-0-	-1207	-0-	5806	2	457	9	Y	415	433	1			103
07	7006	X	5341	-0-	-1665	-0-	4989	2	352	9	Y	320	274	1			149
08	7006	X	5566	-0-	-1440	-0-	5324	2	242	9	Y	220	281	1			88
09	6240	X	4944	-0-	-1296	-0-	4670	2	274	9	Y	249	263	1			74
10	6448	X	5426	-0-	-1022	-0-	5176	2	250	9	Y	227	151	1			150

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

05	7471	X	5741	-0-	-1730	-0-	5617	2	124	9	Y	113	118	1			69
*06	7980	X	5647	-0-	-2333	-0-	5495	2	152	9	Y	138	140	1			67
07	6324	X	4855	-0-	-1469	-0-	4701	2	154	9	Y	140	102	1			105
08	6324	X	5262	-0-	-1062	-0-	5126	2	136	9	Y	124	157	1			72
09	5550	X	4675	-0-	-875	-0-	4546	2	129	9	Y	117	124	1			65
10	5797	X	5518	-0-	-279	-0-	5372	2	146	9	Y	133	100	1			98

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	17818	-0-	17818	-0-	2039	1	15380	2	Y	363	307	1			342
							399	9									
*06	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	1921	1	14698	2	Y	301	298	1			345
							331	9									
07	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	1993	1	15192	2	Y	340	313	1			372
							374	9									
08	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	1940	1	14519	2	Y	302	274	1			400
							332	9									
09	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	1805	1	13275	2	Y	286	251	1			435
							315	9									
*10	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	1846	1	12409	2	Y	304	254	1			485
							334	9									

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

05	11873	X	11407	-0-	-466	-0-	1302	1	9817	2	Y	262	227	1			332
							288	9									
*06	11490	X	10803	-0-	-687	-0-	1221	1	9339	2	Y	221	224	1			329
							243	9									
07	11904	X	11314	-0-	-590	-0-	1284	1	9792	2	Y	216	225	1			320
							238	9									
08	11904	X	11267	-0-	-637	-0-	1297	1	9708	2	Y	238	222	1			336
							262	9									
09	11100	X	10826	-0-	-274	-0-	1267	1	9314	2	Y	223	219	1			340
							245	9									
10	11408	X	11121	-0-	-287	-0-	1405	1	9449	2	Y	243	420	1			163
							267	9									

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

05	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	347	1	2614	2	Y	69	121	1			73
							76	9									
*06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	332	1	2539	2	Y	48	59	1			62
							53	9									
07	3782	X	2899	-0-	-883	-0-	335	1	2552	2	Y	11	12	1			61
							12	9									
08	3782	X	2919	-0-	-863	-0-	340	1	2542	2	Y	34	11	1			84
							37	9									
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	355	1	2609	2	Y	105	105	1			84
							116	9									
*10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	396	1	2663	2	Y	138	138	1			84
							152	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6443	-0-	-222	-0-	741	1	5589	2	Y	103	23	1			239
							113	9									
*06	6480	X	6137	-0-	-343	-0-	701	1	5364	2	Y	65	202	1			102
							72	9									
07	6696	X	6340	-0-	-356	-0-	723	1	5511	2	Y	96	23	1			175
							106	9									
08	6665	X	6273	-0-	-392	-0-	729	1	5454	2	Y	82	23	1			234
							90	9									
09	6450	X	6041	-0-	-409	-0-	712	1	5233	2	Y	87	206	1			115
							96	9									
10	6448	X	6208	-0-	-240	-0-	789	1	5307	2	Y	102	27	1			190
							112	9									

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

05	0	X	11860	-0-	11860	-0-	1359	1	10258	2	Y	221	210	1			100
							243	9									
*06	T. A.		11707	-0-	11707	11707	1322	1	10108	2	Y	252	240	1			112
							277	9									
07	T. A.		11872	-0-	11872	23579	1338	1	10208	2	Y	296	304	1			104
							326	9									
08	T. A.		11600	-0-	11600	35179	1334	1	9983	2	Y	257	276	1			85
							283	9									
09	T. A.		10904	-0-	10904	46083	1285	1	9443	2	Y	160	44	1			201
							176	9									
*10	56839	X	10756	-0-	-46083	-0-	1365	1	9176	2	Y	195	310	1			86
							215	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	13199	-0-	13199	-0-	1453	1	10966	2	Y	709	664	1			190
							780	9									
*06	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	1363	1	10433	2	Y	568	583	1			175
							625	9									
07	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	1363	1	10397	2	Y	544	499	1			220
							598	9									
08	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	1362	1	10195	2	Y	531	568	1			183
							584	9									
09	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	1319	1	9698	2	Y	526	531	1			178
							579	9									
*10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	1452	1	9763	2	Y	528	509	1			197
							581	9									

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

05	0	X	239	-0-	239	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	1			79
*06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	2	1	1			80
07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			80
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1			80
09	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-	1	1			79
*10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2	1	1			80

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

05	10664	X	11177	-0-	513	-0-	11092	2	85	9	Y	77	220	1			259
*06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10497	2	153	9	Y	139	38	1			360
07	12989	X	8305	-0-	-4684	-0-	8131	2	174	9	Y	158	229	1			289
08	12989	X	9029	-0-	-3960	-0-	8873	2	156	9	Y	142	214	1			217
09	11010	X	9657	-0-	-1353	-0-	9502	2	155	9	Y	141	56	1			302
10	11284	X	10732	-0-	-552	-0-	10568	2	164	9	Y	149	231	1			220

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

05	13051	X	14964	-0-	1913	-0-	1707	1	12877	2	Y	345	345	1			87
							380	9									
*06	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	1513	1	11573	2	Y	356	295	1			148
							392	9									
07	17670	X	15145	-0-	-2525	-0-	1721	1	13115	2	Y	281	332	1			97
							309	9									
08	17670	X	16817	-0-	-853	-0-	1934	1	14481	2	Y	365	375	1			87
							402	9									
09	16050	X	13977	-0-	-2073	-0-	1640	1	12033	2	Y	276	283	1			80
							304	9									
10	14973	X	14618	-0-	-355	-0-	1824	1	12267	2	Y	479	420	1			139
							527	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

05	2325	X	1665	-0-	-660	-0-	1631	2	34	9	Y	31	33	1			88
*06	2250	X	1635	-0-	-615	-0-	1589	2	46	9	Y	42	42	1			88
07	1550	X	1540	-0-	-10	-0-	1497	2	43	9	Y	39	33	1			94
08	1581	X	1068	-0-	-513	-0-	1025	2	43	9	Y	39	43	1			90
09	1620	X	1518	-0-	-102	-0-	1478	2	40	9	Y	36	40	1			86
*10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1667	2	48	9	Y	44	29	1			101

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

05	4898	X	4024	-0-	-874	-0-	3703	2	321	9	Y	292	312	1			111
*06	4740	X	3957	-0-	-783	-0-	3583	2	374	9	Y	340	356	1			95
07	4061	X	3270	-0-	-791	-0-	3032	2	238	9	Y	216	202	1			109
08	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3228	2	328	9	Y	298	295	1			112
09	3900	X	3152	-0-	-748	-0-	2799	2	353	9	Y	321	340	1			93
10	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	3016	2	351	9	Y	319	247	1			165

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

05	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	557	1	4194	2	Y	224	209	1			190
							246	9									
*06	4830	X	4804	-0-	-26	-0-	530	1	4056	2	Y	198	200	1			188
							218	9									
07	5146	X	4929	-0-	-217	-0-	541	1	4127	2	Y	237	212	1			213
							261	9									
08	5146	X	4900	-0-	-246	-0-	553	1	4136	2	Y	192	226	1			179
							211	9									
09	4830	X	4368	-0-	-462	-0-	503	1	3702	2	Y	148	148	1			179
							163	9									
10	4991	X	3984	-0-	-1007	-0-	496	1	3338	2	Y	136	134	1			181
							150	9									

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

05	9424	X	6459	-0-	-2965	-0-	6334	2	125	9	Y	114	112	1			110
*06	9120	X	6151	-0-	-2969	-0-	6024	2	127	9	Y	115	127	1			98
07	6572	X	5289	-0-	-1283	-0-	5182	2	107	9	Y	97	85	1			110
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7459	2	116	9	Y	105	107	1			108
09	6480	X	5575	-0-	-905	-0-	5447	2	128	9	Y	116	121	1			103
10	6448	X	6333	-0-	-115	-0-	6171	2	162	9	Y	147	111	1			139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

05	8339 X	8085	-0-	-254	-0-	929	1	7010	2	Y	133	136	1			43
						146	9									
*06	8070 X	7905	-0-	-165	-0-	898	1	6868	2	Y	126	86	1			83
						139	9									
07	9145 X	8062	-0-	-1083	-0-	925	1	7024	2	Y	103	107	1			79
						113	9									
08	9145 X	7881	-0-	-1264	-0-	915	1	6850	2	Y	105	106	1			78
						116	9									
09	8010 X	7503	-0-	-507	-0-	883	1	6498	2	Y	111	101	1			88
						122	9									
10	8153 X	7942	-0-	-211	-0-	1010	1	6791	2	Y	128	130	1			86
						141	9									

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

05	7967 X	7801	-0-	-166	-0-	893	1	6734	2	Y	158	209	1			170
						174	9									
*06	7710 X	7410	-0-	-300	-0-	840	1	6421	2	Y	135	27	1			278
						149	9									
07	8029 X	6707	-0-	-1322	-0-	767	1	5830	2	Y	100	24	1			354
						110	9									
08	8029 X	7697	-0-	-332	-0-	890	1	6658	2	Y	135	397	1			92
						149	9									
09	7560 X	7432	-0-	-128	-0-	871	1	6407	2	Y	140	27	1			205
						154	9									
10	7812 X	7041	-0-	-771	-0-	894	1	6009	2	Y	125	31	1			299
						138	9									

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

*05	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	230	1	1733	2	Y	72	215	1			28
						79	9									
*06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	246	1	1883	2	Y	57	57	1			28
						63	9									
07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	237	1	1809	2	Y	50	52	1			26
						55	9									
08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	235	1	1757	2	Y	49	51	1			24
						54	9									
09	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	237	1	1745	2	Y	40	40	1			24
						44	9									
*10	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	253	1	1699	2	Y	45	45	1			24
						50	9									

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8383	-0-	-762	-0-	981	1	7402	2	Y	-0-	31	1			163
*06	8850	X	8227	-0-	-623	-0-	933	1	7136	2	Y	144	208	1			99
							158	9									
07	10106	X	8741	-0-	-1365	-0-	993	1	7576	2	Y	156	212	1			43
							172	9									
08	10106	X	6200	-0-	-3906	-0-	718	1	5368	2	Y	104	25	1			122
							114	9									
09	8520	X	6984	-0-	-1536	-0-	823	1	6023	2	Y	125	198	1			49
							138	9									
*10	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	1118	1	7517	2	Y	158	41	1			166
							174	9									

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

05	6913	X	3367	-0-	-3546	-0-	3356	2	11	9	Y	10	12	1			25
*06	6690	X	2936	-0-	-3754	-0-	2925	2	11	9	Y	10	12	1			23
07	5270	X	416	-0-	-4854	-0-	413	2	3	9	Y	3	3	1			23
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5293	2	26	9	Y	24	16	1			31
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4094	2	26	9	Y	24	28	1			27
*10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3600	2	26	9	Y	24	22	1			29

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

05	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	1002	1	7564	2	Y	418	393	1			132
							460	9									
*06	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	967	1	7394	2	Y	375	373	1			134
							413	9									
07	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	1000	1	7624	2	Y	387	363	1			158
							426	9									
08	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	991	1	7414	2	Y	394	417	1			135
							433	9									
09	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	956	1	7032	2	Y	297	317	1			115
							327	9									
*10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	1043	1	7015	2	Y	332	309	1			138
							365	9									

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	14902	-0-	-257	-0-	1702	1	12844	2	Y	324	311	1			86
							356	9									
*06	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	1723	1	13180	2	Y	280	282	1			84
							308	9									
07	16430	X	14838	-0-	-1592	-0-	1687	1	12863	2	Y	262	253	1			93
							288	9									
08	16430	X	14753	-0-	-1677	-0-	1707	1	12771	2	Y	250	272	1			71
							275	9									
09	14790	X	14031	-0-	-759	-0-	1649	1	12126	2	Y	233	228	1			76
							256	9									
10	15717	X	14488	-0-	-1229	-0-	1837	1	12352	2	Y	272	256	1			92
							299	9									

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

05	0	X	6938	-0-	6938	-0-	6870	2	68	9	Y	62	205	1			92
*06	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6489	2	79	9	Y	72	68	1			96
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5557	2	66	9	Y	60	60	1			96
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6776	2	80	9	Y	73	67	1			102
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4549	2	76	9	Y	69	64	1			107
*10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6798	2	81	9	Y	74	48	1			133

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

05	9176	X	7494	-0-	-1682	-0-	1279	1	6011	2	Y	185	25	1			353
							204	9									
*06	7920	X	7535	-0-	-385	-0-	1424	1	5966	2	Y	132	214	1			271
							145	9									
07	8091	X	7868	-0-	-223	-0-	1525	1	6181	2	Y	147	206	1			212
							162	9									
08	8091	X	7872	-0-	-219	-0-	1538	1	6176	2	Y	144	212	1			144
							158	9									
09	7320	X	7246	-0-	-74	-0-	1454	1	5625	2	Y	152	24	1			272
							167	9									
10	7781	X	6878	-0-	-903	-0-	1465	1	5258	2	Y	141	209	1			204
							155	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	6489	-0-	6489	-0-	6294	2	195	9	N	177	168	1			30
*06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5934	2	34	9	N	31	45	1			16
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5441	2	40	9	N	36	31	1			21
08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5752	2	42	9	N	38	36	1			23
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5230	2	51	9	N	46	48	1			21
*10	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5920	2	52	9	N	47	42	1			26

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6608	-0-	5	-0-	6544	2	64	9	N	58	316	1			57
*06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6301	2	105	9	N	95	90	1			62
07	7967	X	4917	-0-	-3050	-0-	4833	2	84	9	N	76	80	1			58
08	7967	X	5344	-0-	-2623	-0-	5264	2	80	9	N	73	66	1			65
09	6600	X	5664	-0-	-936	-0-	5597	2	67	9	N	61	69	1			57
10	6603	X	5835	-0-	-768	-0-	5699	2	136	9	N	124	49	1			132

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	12888	-0-	12888	-0-	11906	2	982	9	N	893	982	1			192
*06	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	11143	2	1057	9	N	961	977	1			176
07	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10123	2	865	9	N	786	700	1			262
08	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	10637	2	782	9	N	711	793	1			180
09	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	9741	2	747	9	N	679	732	1			127
*10	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11061	2	659	9	N	599	436	1			290

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	5101	-0-	5101	-0-	5083	2	18	9	Y	16	16	1			62
*06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4449	2	59	9	Y	54	49	1			67
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4459	2	65	9	Y	59	49	1			77
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4727	2	76	9	Y	69	73	1			73
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4035	2	76	9	Y	69	74	1			68
*10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4323	2	88	9	Y	80	60	1			88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	5948	-0-	5948	-0-	590	1	4450	2	Y	825	841	1			253
							908	9									
*06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	447	1	3419	2	Y	727	757	1			223
							800	9									
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	467	1	3562	2	Y	505	547	1			181
							556	9									
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	479	1	3582	2	Y	519	506	1			194
							571	9									
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	473	1	3475	2	Y	477	494	1			177
							525	9									
*10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	525	1	3529	2	Y	396	405	1			168
							436	9									

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

05	6789	X	5849	-0-	-940	-0-	5820	2	29	9	Y	26	28	1			54
*06	6570	X	5912	-0-	-658	-0-	5871	2	41	9	Y	37	36	1			55
07	5797	X	5754	-0-	-43	-0-	5709	2	45	9	Y	41	36	1			60
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5857	2	42	9	Y	38	39	1			59
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5809	2	50	9	Y	45	45	1			59
*10	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6289	2	56	9	Y	51	48	1			62

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

05	14043	X	11371	-0-	-2672	-0-	11090	2	281	9	Y	255	289	1			77
*06	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	10911	2	305	9	Y	277	286	1			68
07	13082	X	9193	-0-	-3889	-0-	8873	2	320	9	Y	291	239	1			120
08	13082	X	9642	-0-	-3440	-0-	9305	2	337	9	Y	306	328	1			98
09	12510	X	10415	-0-	-2095	-0-	10028	2	387	9	Y	352	372	1			78
*10	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11555	2	413	9	Y	375	269	1			184

TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

05	12090	X	7994	-0-	-4096	-0-	7843	2	151	9	N	137	140	1			116
*06	11700	X	8593	-0-	-3107	-0-	8432	2	161	9	N	146	156	1			106
07	9734	X	7236	-0-	-2498	-0-	7130	2	106	9	N	96	96	1			106
08	9734	X	7158	-0-	-2576	-0-	7009	2	149	9	N	135	128	1			113
09	7740	X	6949	-0-	-791	-0-	6795	2	154	9	N	140	147	1			106
10	8959	X	7548	-0-	-1411	-0-	7379	2	169	9	N	154	117	1			143

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10621	-0-	-818	-0-	1218	1	9205	2	N	180	174	1			74
							198	9									
*06	11070	X	10196	-0-	-874	-0-	1158	1	8860	2	N	162	163	1			73
							178	9									
07	11470	X	10380	-0-	-1090	-0-	1181	1	9009	2	N	173	162	1			84
							190	9									
08	11470	X	10152	-0-	-1318	-0-	1174	1	8783	2	N	177	188	1			73
							195	9									
09	10920	X	9693	-0-	-1227	-0-	1136	1	8351	2	N	187	183	1			77
							206	9									
10	10633	X	10026	-0-	-607	-0-	1271	1	8545	2	N	191	178	1			90
							210	9									

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4948	-0-	-74	-0-	565	1	4263	2	N	109	105	1			44
							120	9									
*06	4770	X	4536	-0-	-234	-0-	513	1	3921	2	N	93	94	1			43
							102	9									
07	5704	X	4909	-0-	-795	-0-	554	1	4221	2	N	122	108	1			57
							134	9									
08	5704	X	4811	-0-	-893	-0-	551	1	4125	2	N	123	130	1			50
							135	9									
09	4800	X	4415	-0-	-385	-0-	511	1	3759	2	N	132	129	1			53
							145	9									
10	4960	X	4431	-0-	-529	-0-	556	1	3741	2	N	122	91	1			84
							134	9									

STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7425	-0-	47	-0-	851	1	6423	2	N	137	128	1			61
							151	9									
*06	7140	X	6827	-0-	-313	-0-	774	1	5926	2	N	115	114	1			62
							127	9									
07	7719	X	7133	-0-	-586	-0-	810	1	6172	2	N	137	131	1			68
							151	9									
08	7719	X	7077	-0-	-642	-0-	818	1	6118	2	N	128	136	1			60
							141	9									
09	7290	X	6869	-0-	-421	-0-	803	1	5905	2	N	146	141	1			65
							161	9									
10	7440	X	6910	-0-	-530	-0-	873	1	5872	2	N	150	140	1			75
							165	9									

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3981	-0-	-576	-0-	513	1	2669	2	N	726	686	1			229
							799	9									
*06	4410	X	3839	-0-	-571	-0-	367	1	2813	2	N	599	580	1			248
							659	9									
07	5332	X	3143	-0-	-2189	-0-	279	1	2132	2	N	665	619	1			294
							732	9									
08	5332	X	3321	-0-	-2011	-0-	294	1	2201	2	N	751	787	1			258
							826	9									
09	3840	X	2980	-0-	-860	-0-	266	1	1951	2	N	694	695	1			257
							763	9									
10	3968	X	2985	-0-	-983	-0-	300	1	2011	2	N	613	625	1			245
							674	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23839 X	19255	-0-	-4584	-0-	2126	1	16047	2	N	984	931	1			279
						1082	9									
*06	22380 X	18307	-0-	-4073	-0-	2008	1	15358	2	N	855	867	1			267
						941	9									
07	21421 X	18088	-0-	-3333	-0-	1995	1	15205	2	N	807	773	1			301
						888	9									
08	21421 X	17453	-0-	-3968	-0-	1957	1	14649	2	N	770	809	1			262
						847	9									
09	19140 X	16411	-0-	-2729	-0-	1871	1	13758	2	N	711	725	1			248
						782	9									
10	19251 X	16335	-0-	-2916	-0-	2010	1	13516	2	N	735	686	1			297
						809	9									

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371

05	2883 X	515	-0-	-2368	-0-	372	1	143	2	N	-0-					300
06	2790 X	529	-0-	-2261	-0-	360	1	169	2	N	-0-					300
07	2883 X	816	-0-	-2067	-0-	372	1	444	2	N	-0-					300
08	1209 X	816	-0-	-393	-0-	372	1	444	2	N	-0-					300
09	870 X	762	-0-	-108	-0-	360	1	402	2	N	-0-					300
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					300

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

05	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					85
06	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					85
07	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					85
08	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					85
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					18
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					18
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					18
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					18
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					18
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1582	2	19	9	N	17					150
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	2	10	9	N	9					159
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1626	2	12	9	N	11					170
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2	6	9	N	5					175
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					175
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1556	2	44	9	N	40					215

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					88
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					88
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					88
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					88
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					88
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					53
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					53
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					53
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					53
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					53
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			52
08	14B2 EXT	1026	-0-	1026	1026	1026	2		N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1026				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1026				N	-0-			52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					12
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					12
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					12
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					12
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					12
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					12

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					5
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					5
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					5
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					5
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					5
*10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	509	2	40	9	N	36					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1529	2	7	9	Y	6					14
06	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	1462	2	3	9	Y	3					17
07	2966 N	1501	-0-	-1465	-0-	1494	2	7	9	Y	6					23
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	2	8	9	Y	7					30
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	2	4	9	Y	4					34
*10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1517	2	8	9	Y	7					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

05	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					25
08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					25
09	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					25
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-	53	1			35
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					35
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					35
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					35
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					35
*10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1169	2	91	9	N	83					118

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1424	2	96	9	N	87	122	1			48
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1402	2	15	9	N	14					62
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1445	2	15	9	N	14					76
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1448	2	26	9	N	24					100
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	N	7					107
*10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1446	2	14	9	N	13					120

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2176	2	124	9	N	113	187	1			34
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					34
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					34
08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					34
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					34
*10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2166	2	128	9	N	116	96	1			54

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	787	2	133	9	N	121	121	1			143
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					143
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					143
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					143
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					143
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	701	2	107	9	N	97					240

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

05	5518	X	4967	-0-	-551	-0-	4942	2	25	9	N	23	71	1			84
06	5280	X	4839	-0-	-441	-0-	4817	2	22	9	N	20					104
07	5332	X	4948	-0-	-384	-0-	4924	2	24	9	N	22	58	1			68
08	5518	X	4989	-0-	-529	-0-	4969	2	20	9	N	18					86
09	5010	X	4713	-0-	-297	-0-	4695	2	18	9	N	16					102
10	4991	X	4696	-0-	-295	-0-	4679	2	17	9	N	15					117

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					34
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					34
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					34
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					34
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					34
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					39
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					39
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					39
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					39
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					39
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					74
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					74
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					74
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					74
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					74
*10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					74

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1533	2	127	9	N	115	189	1			43
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					43
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					43
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					43
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					43
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3294	2	1	9	N	1					71
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3339	2	4	9	N	4					75
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3144	2	17	9	N	15					90
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3343	2	14	9	N	13					103
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3036	2	12	9	N	11					114
*10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3286	2	19	9	N	17					131

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

05	1891	X	1508	-0-	-383	-0-	1505	2	3	9	N	3					15
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					15
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					15
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					15
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					15
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1338	2	52	9	N	47					62

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2157	2	150	9	N	136	185	1			58
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2058	2	81	9	N	74					132
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2102	2	31	9	N	28					160
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2129	2	30	9	N	27	151	1			36
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2051	2	15	9	N	14					50
*10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2620	2	135	9	N	123	95	1			78

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

05	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	3502	2	11	9	N	10					65
06	3510	X	3393	-0-	-117	-0-	3367	2	26	9	N	24					89
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3473	2	72	9	N	65					154
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3537	2	142	9	N	129	182	1			101
09	3480	X	3420	-0-	-60	-0-	3402	2	18	9	N	16	64	1			53
*10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3490	2	34	9	N	31					84

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					99
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-	54	1			45
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					45
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					45
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					45
*10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					40
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					40
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					40
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					40
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					40
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					55
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					55
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					55
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1135	2	66	9	N	60					115
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	73	1			42
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					18
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					18
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					18
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					18
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					18
*10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4920	2	50	9	N	45					151
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4728	2	39	9	N	35	168	1			18
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4869	2	44	9	N	40					58
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4855	2	52	9	N	47					105
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4782	2	44	9	N	40					145
*10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4944	2	45	9	N	41	168	1			18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1802	2	9	9	N	8					103
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	2	11	9	N	10					113
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	N	5					118
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1752	2	8	9	N	7					125
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	2	3	9	N	3					128
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2	9	N	2					130

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					13
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					13
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					13
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					13
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					13
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1733	2	86	9	N	78					91

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2087	2	33	9	N	30					88
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1734	2	140	9	N	127	191	1			24
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1783	2	59	9	N	54					78
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1871	2	130	9	N	118					196
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1764	2	22	9	N	20	176	1			40
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1810	2	75	9	N	68					108

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					28
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					28
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					28
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1147	2	75	9	N	68	76	1			20
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					20
*10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					20

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1813	2	18	9	N	16					41
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					41
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1689	2	98	9	N	89					130
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1816	2	40	9	N	36					166
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1871	2	42	9	N	38	165	1			39
*10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2205	2	41	9	N	37					76

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	141	1			23
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					23
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					23
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					23
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					23
*10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					23

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1259	2	53	9	N	48					128
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1208	2	30	9	N	27					155
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1124	2	13	9	N	12					167
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					167
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-	153	1	4	5	10
*10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5					15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					5
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					5
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					5
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					5
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					5
*10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1500	2	195	9	N	177					197
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-	177	1	3	5	17
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					17
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					17
09	1650	X	987	-0-	-663	-0-	987	2			N	-0-					17
10	1705	X	878	-0-	-827	-0-	878	2			N	-0-					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1655	2	4	9	Y	4					73
06	DLQ G-10		1619	-0-	1619	1619	1619	2			Y	-0-	45	1			28
07	3000	N	1651	-0-	-1349	270	1614	2	37	9	Y	34					62
08	1994	N	1724	-0-	-270	-0-	1721	2	3	9	Y	3	50	1			15
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	Y	1					16
*10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1636	2	21	9	Y	19					35

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	N	18					44
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					44
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1746	2	30	9	N	27					71
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					71
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1623	2	34	9	N	31					102
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					102

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	1967	2	249	9	N	226	182	1			57
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1412	2	20	9	N	18					75
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1062	2	17	9	N	15					90
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1032	2	20	9	N	18					108
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					108
*10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2284	2	9	9	N	8					116

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2041	2	20	9	N	18	69	1			77
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1932	2	22	9	N	20					97
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2009	2	14	9	N	13					110
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1853	2	14	9	N	13					123
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13	81	1			55
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1790	2	14	9	N	13					68

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					68

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2293	2	4	9	Y	4					73
06	DLQ G-10	2182	-0-	2182	2182	2182	2			Y	-0-	45	1			28
07	3000 N	2225	-0-	-775	1407	2188	2	37	9	Y	34					62
08	3100 N	2242	-0-	-858	549	2238	2	4	9	Y	4	51	1			15
09	2652 N	2103	-0-	-549	-0-	2102	2	1	9	Y	1					16
*10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2129	2	21	9	Y	19					35

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1168	2	32	9	N	29					160
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1	128	1			33
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	37	1	5	5	15
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					17
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					17
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	391	2	100	9	N	91					108

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2160	2	4	9	N	4					130
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					130
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2188	2	1	9	N	1					131
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2019	2	6	9	N	5					136
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					136
*10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2	9	N	2					138

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

05	3348 X	2611	-0-	-737	-0-	2598	2	13	9	N	12					95
06	3150 X	2680	-0-	-470	-0-	2680	2			N	-0-					95
07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2796	2	20	9	N	18					113
08	3069 X	2725	-0-	-344	-0-	2701	2	24	9	N	22					135
09	2970 X	2670	-0-	-300	-0-	2653	2	17	9	N	15	94	1			56
10	2759 X	2708	-0-	-51	-0-	2686	2	22	9	N	20					76

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					51
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					51
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					51
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					51
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					51
*10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					25
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					25
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					25
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					25
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					25
*10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1886	2	22	9	N	20			59
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1834	2	223	9	N	203	187	1	75
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1841	2	13	9	N	12			87
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1899	2	20	9	N	18			105
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	N	18			123
*10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			123

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

05	3038 X	2949	-0-	-89	-0-	2949	2			N	-0-			135
06	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-			135
07	3038 X	2962	-0-	-76	-0-	2922	2	40	9	N	36	136	1	35
08	3007 X	2881	-0-	-126	-0-	2857	2	24	9	N	22			57
09	2850 X	2544	-0-	-306	-0-	2541	2	3	9	N	3			60
10	2945 X	2681	-0-	-264	-0-	2663	2	18	9	N	16			76

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10	913	-0-	913	913	913	2			Y	-0-					14
07	2098 N	1185	-0-	-913	-0-	1185	2			Y	-0-					14
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					14
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					14
*10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3281	2	20	9	N	18					165
06	2760 X	2730	-0-	-30	-0-	2687	2	43	9	N	39	168	1			36
07	3193 X	3151	-0-	-42	-0-	3132	2	19	9	N	17					53
08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3481	2	23	9	N	21					74
09	3180 X	2980	-0-	-200	-0-	2968	2	12	9	N	11					85
10	3286 X	3137	-0-	-149	-0-	3123	2	14	9	N	13					98

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10	972	-0-	972	972	970	2	2	9	Y	2					36
07	2193 N	1221	-0-	-972	-0-	1220	2	1	9	Y	1					37
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					37
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					37
*10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	2	9	Y	2					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10	513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-					25
07	1037 N	524	-0-	-513	-0-	524	2			Y	-0-					25
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					25
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					25
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10	1402	-0-	1402	1402	1400	2	2	9	Y	2					36
07	3000 N	2126	-0-	-874	528	2125	2	1	9	Y	1					37
08	2463 N	1935	-0-	-528	-0-	1934	2	1	9	Y	1					38
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					38
*10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	Y	2					40

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					72
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					72
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					72
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					72
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					72
*10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4579	-0-	-412	-0-	4579	2			N	-0-	1	5			15
06	4800	X	4402	-0-	-398	-0-	4402	2			N	-0-					15
07	4526	X	4488	-0-	-38	-0-	4488	2			N	-0-					15
08	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	4470	2	98	9	N	89	92	1			12
09	4470	X	4327	-0-	-143	-0-	4327	2			N	-0-					12
10	4588	X	4496	-0-	-92	-0-	4442	2	54	9	N	49					61

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1838	2	6	9	Y	5					13
06	DLQ G-10		1853	-0-	1853	1853	1849	2	4	9	Y	4					17
07	3000	N	1831	-0-	-1169	684	1825	2	6	9	Y	5					22
08	2486	N	1802	-0-	-684	-0-	1794	2	8	9	Y	7					29
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1688	2	4	9	Y	4					33
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	Y	7					40

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

05	775	X	533	-0-	-242	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		520	-0-	520	520	520	2			Y	-0-					-0-
07	1066	X	546	-0-	-520	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
08	1085	X	539	-0-	-546	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
09	630	X	493	-0-	-137	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	2	14	9	N	13					65
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1565	2	29	9	N	26					91
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1718	2	6	9	N	5					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	260	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2163	2	29	9	N	26					109
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2104	2	18	9	N	16					125
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2240	2	17	9	N	15					140
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2235	2	1	9	N	1					141
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2169	2	14	9	N	13	81	1			73
*10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2208	2	8	9	N	7					80

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5440	2	54	9	N	49	99	1			125
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5085	2	62	9	N	56					181
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5292	2	53	9	N	48	106	1			123
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5215	2	43	9	N	39					162
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5025	2	59	9	N	54	125	1			91
*10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4951	2	51	9	N	46					137

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-	42	1	2	5	43
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	2	4	9	N	4					47
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	N	1					48
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	2	8	9	N	7					55
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1481	2	3	9	N	3					58
*10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1497	2	3	9	N	3					61

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1925	2	128	9	N	116					147
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1823	2	13	9	N	12	131	1			28
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					28
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1840	2	47	9	N	43					71
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1789	2	96	9	N	87					158
*10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					158

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					57
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					57
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					57
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					57
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					57
*10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					158
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					158
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					158
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					158
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					158
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

05	3317 X	2219	-0-	-1098	-0-	2217	2	2	9	N	2					52
06	3030 X	2189	-0-	-841	-0-	2183	2	6	9	N	5					57
07	3317 X	2640	-0-	-677	-0-	2631	2	9	9	N	8					65
08	3162 X	2226	-0-	-936	-0-	2220	2	6	9	N	5					70
09	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2574	2	8	9	N	7					77
*10	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	N	3					80

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					48
06	DLQ G-10	793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-					48
07	1622 N	829	-0-	-793	-0-	829	2			Y	-0-					48
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					48
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					48
*10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					30
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					30
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					30
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					30
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					30
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					30

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	N	12					175
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1803	2	29	9	N	26	175	1			26
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	N	5					31
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					31
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1971	2	22	9	N	20					51
*10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2207	2	11	9	N	10					61

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					48
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					48
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					48
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					48
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					48
*10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					48

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1727	2	8	9	Y	7					32
06	DLQ G-10	1826	-0-	1826	1826	1820	2	6	9	Y	5					37
07	3000 N	1648	-0-	-1352	474	1645	2	3	9	Y	3					40
08	1988 N	1514	-0-	-474	-0-	1514	2			Y	-0-					40
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1519	2	26	9	Y	24					64
*10	3100 N	4902	-0-	1802	1802	4898	2	4	9	Y	4	50	1			18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	76	2	10	9	Y	9					114
06	DLQ G-10	2263	-0-	2263	2263	2231	2	32	9	Y	29	106	1			37
07	3000 N	2027	-0-	-973	1290	1985	2	42	9	Y	38					75
08	3100 N	1914	-0-	-1186	104	1901	2	13	9	Y	12					87
09	1947 N	1843	-0-	-104	-0-	1806	2	37	9	Y	34					121
*10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	Y	14					135

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

05	3038 X	2489	-0-	-549	-0-	2486	2	3	9	Y	3	6	1			5
06	DLQ G-10	2395	-0-	2395	2395	2384	2	11	9	Y	10					15
07	4811 X	2416	-0-	-2395	-0-	2408	2	8	9	Y	7	13	1			9
08	2511 X	2508	-0-	-3	-0-	2502	2	6	9	Y	5					14
09	2430 X	2345	-0-	-85	-0-	2330	2	15	9	Y	14	14	1			14
*10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2329	2	17	9	Y	15					29

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

05	2976 X	2838	-0-	-138	-0-	2838	2			N	-0-					39
06	2820 X	2688	-0-	-132	-0-	2688	2			N	-0-					39
07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					39
08	2976 X	2784	-0-	-192	-0-	2784	2			N	-0-					39
09	2790 X	1794	-0-	-996	-0-	1794	2			N	-0-					39
10	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

05	2790 X	2639	-0-	-151	-0-	2639	2			N	-0-					22
06	2640 X	2530	-0-	-110	-0-	2530	2			N	-0-					22
07	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					22
08	2759 X	2583	-0-	-176	-0-	2583	2			N	-0-					22
09	2550 X	2463	-0-	-87	-0-	2463	2			N	-0-					22
10	2635 X	2436	-0-	-199	-0-	2436	2			N	-0-					22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1847	2	14	9	N	13					63
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1700	2	11	9	N	10					73
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1697	2	18	9	N	16					89
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1545	2	13	9	N	12					101
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	N	3					104
*10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1538	2	9	9	N	8					112

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4249	2	8	9	Y	7					32
06	DLQ G-10	3790	-0-	3790	3790	3784	2	6	9	Y	5					37
07	7919 X	4129	-0-	-3790	-0-	4126	2	3	9	Y	3					40
08	4185 X	4093	-0-	-92	-0-	4093	2			Y	-0-					40
09	4050 X	3665	-0-	-385	-0-	3639	2	26	9	Y	24					64
10	4185 X	4131	-0-	-54	-0-	4127	2	4	9	Y	4	50	1			18

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2057	2	8	9	Y	7					67
06	DLQ G-10	1966	-0-	1966	1966	1960	2	6	9	Y	5					72
07	2800 N	2024	-0-	-776	1190	2018	2	6	9	Y	5					77
08	3100 N	1928	-0-	-1172	18	1915	2	13	9	Y	12					89
09	1969 N	1951	-0-	-18	-0-	1944	2	7	9	Y	6					95
*10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2038	2	50	9	Y	45					140

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

05	3689 X	3398	-0-	-291	-0-	3398	2			N	-0-					18
06	3570 X	3522	-0-	-48	-0-	3309	2	213	9	N	194	56	1			156
07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3519	2	99	9	N	90					246
08	3751 X	3522	-0-	-229	-0-	3457	2	65	9	N	59	190	1			115
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3429	2	67	9	N	61					176
10	3627 X	3474	-0-	-153	-0-	3428	2	46	9	N	42					218

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2605	2	7	9	Y	6					17
06	DLQ G-10	2532	-0-	2532	2532	2530	2	2	9	Y	2	15	1			4
07	2800 N	2668	-0-	-132	2400	2664	2	4	9	Y	4					8
08	3100 N	2677	-0-	-423	1977	2676	2	1	9	Y	1					9
09	3000 N	2640	-0-	-360	1617	2636	2	4	9	Y	4					13
*10	3100 N	2677	-0-	-423	1194	2676	2	1	9	Y	1					14

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2444	2	59	9	N	54	191	1			81
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					81
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					81
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					81
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					81
*10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					81

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	69	1			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	38	1			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	29	1			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2536	2	8	9	Y	7	12	1			10
06	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	2462	2	22	9	Y	20					30
07	2800	N	2547	-0-	-253	2231	2533	2	14	9	Y	13	26	1			17
08	3100	N	2532	-0-	-568	1663	2520	2	12	9	Y	11					28
09	3000	N	2531	-0-	-469	1194	2502	2	29	9	Y	26	27	1			27
*10	3100	N	2576	-0-	-524	670	2547	2	29	9	Y	26					53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2130	2	9	9	Y	8					25
06	DLQ G-10		2674	-0-	2674	2674	2661	2	13	9	Y	12	25	1			12
07	2800	N	2849	-0-	49	2723	2843	2	6	9	Y	5					17
08	3100	N	2872	-0-	-228	2495	2855	2	17	9	Y	15	23	1			9
09	3000	N	2796	-0-	-204	2291	2788	2	8	9	Y	7					16
*10	3100	N	2440	-0-	-660	1631	2432	2	8	9	Y	7					23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

05	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2659	2	33	9	Y	30	22	1			34
06	DLQ G-10		2527	-0-	2527	2527	2527	2			Y	-0-					34
07	2800	N	2453	-0-	-347	2180	2419	2	34	9	Y	31	59	1			6
08	3100	N	2452	-0-	-648	1532	2452	2			Y	-0-					6
09	3000	N	2278	-0-	-722	810	2278	2			Y	-0-					6
*10	3100	N	2344	-0-	-756	54	2344	2			Y	-0-					6

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

05	3069	X	2284	-0-	-785	-0-	2250	2	34	9	N	31					119
06	2970	X	2177	-0-	-793	-0-	2152	2	25	9	N	23					142
07	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	2310	2	21	9	N	19					161
08	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	2257	2	37	9	N	34	102	1			93
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2430	2	32	9	N	29					122
*10	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2569	2	39	9	N	35	87	1			70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		387	-0-	387	387	386	2	1	9	Y	1					35
07	387	N	-0-	-0-	-387	-0-					Y	1					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					38

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					32
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					32
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					32
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					32
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	1949	2	188	9	N	171					203
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	168	1	2	5	33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					41
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					41
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2177	-0-	-458	-0-	1936	2	241	9	N	219	190	1			52
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1887	2	2	9	N	2					54
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					54
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1858	2	48	9	N	44	78	1			20
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					20
*10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3504	-0-	-433	-0-	3471	2	33	9	Y	30	22	1			34
06	DLQ G-10		3204	-0-	3204	3204	3204	2			Y	-0-					34
07	6538	X	3334	-0-	-3204	-0-	3298	2	36	9	Y	33	60	1			7
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					7
09	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	3346	2			Y	-0-					7
10	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	3275	2			Y	-0-					7

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3156	-0-	56	56	3149	2	7	9	Y	6					20
06	DLQ G-10		2062	-0-	2062	2118	2050	2	12	9	Y	11	21	1			10
07	2800	N	2053	-0-	-747	1371	2047	2	6	9	Y	5					15
08	3100	N	2073	-0-	-1027	344	2061	2	12	9	Y	11	19	1			7
09	2336	X	1992	-0-	-344	-0-	1985	2	7	9	Y	6					13
*10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2086	2	7	9	Y	6					19

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					37
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					37
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					37
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					37
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					37
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2168	2	12	9	Y	11					30
06	DLQ G-10		1995	-0-	1995	1995	1988	2	7	9	Y	6	28	1			8
07	2800	N	1982	-0-	-818	1177	1975	2	7	9	Y	6					14
08	3100	N	2030	-0-	-1070	107	2027	2	3	9	Y	3					17
09	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2149	2	7	9	Y	6					23
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	Y	2					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	2602	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	1838	2	2	9	Y	2					21
07	4022	X	2182	-0-	-1840	-0-	2135	2	47	9	Y	43					64
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2446	2	4	9	Y	4					68
09	2730	X	2412	-0-	-318	-0-	2412	2			Y	-0-	61	1			7
10	2604	X	2490	-0-	-114	-0-	2453	2	37	9	Y	34					41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-					14
07	1432	N	831	-0-	-601	-0-	831	2			Y	-0-					14
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					14
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					14
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

05	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	3211	2	46	9	Y	42					137
06	DLQ G-10		2949	-0-	2949	2949	2869	2	80	9	Y	73	141	1			69
07	5984	X	3035	-0-	-2949	-0-	3004	2	31	9	Y	28					97
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3066	2	89	9	Y	81	129	1			49
09	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	2930	2	43	9	Y	39					88
10	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	3014	2	42	9	Y	38					126

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

05	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	3565	2	128	9	N	116					157
06	3630	X	3370	-0-	-260	-0-	3360	2	10	9	N	9	114	1			52
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					52
08	4154	X	3577	-0-	-577	-0-	3370	2	207	9	N	188	189	1			51
09	3570	X	3346	-0-	-224	-0-	3346	2			N	-0-					51
*10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3602	2	149	9	N	135	127	1			59

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

05	4464	X	4429	-0-	-35	-0-	4396	2	33	9	Y	30	22	1			34
06	DLQ G-10		4164	-0-	4164	4164	4164	2			Y	-0-					34
07	8383	X	4219	-0-	-4164	-0-	4183	2	36	9	Y	33	60	1			7
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					7
09	4170	X	2673	-0-	-1497	-0-	2673	2			Y	-0-					7
10	4309	X	3854	-0-	-455	-0-	3854	2			Y	-0-					7

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		2561	-0-	2561	2561	2559	2	2	9	Y	2					21
07	2800	N	2618	-0-	-182	2379	2571	2	47	9	Y	43					64
08	3100	N	2622	-0-	-478	1901	2618	2	4	9	Y	4					68
09	3000	N	2456	-0-	-544	1357	2456	2			Y	-0-	61	1			7
*10	3100	N	2547	-0-	-553	804	2510	2	37	9	Y	34					41

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					40
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					40
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	597	2	92	9	N	84	71	1			53
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					53
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	555	2	31	9	N	28					81
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	527	2	42	9	N	38	103	1			16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	1977	2	3	9	Y	3					21
07	2800	N	2084	-0-	-716	1264	2038	2	46	9	Y	42					63
08	3100	N	1983	-0-	-1117	147	1979	2	4	9	Y	4					67
09	2026	N	1879	-0-	-147	-0-	1879	2			Y	-0-	60	1			7
*10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1884	2	37	9	Y	34					41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2082	2	24	9	N	22					39
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2341	2	47	9	N	43					82
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1756	2	10	9	N	9					91
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1850	2	3	9	N	3	60	1			34
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					34
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1791	2	14	9	N	13					47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2520	2	8	9	N	7					97
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2421	2	30	9	N	27					124
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2495	2	3	9	N	3					127
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2546	2	6	9	N	5					132
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2454	2	6	9	N	5					137
*10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2487	2	9	9	N	8					145

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					13
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					13
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					13
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					13
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					13
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10		574	-0-	574	574	574	2			Y	-0-					32
07	1103	X	529	-0-	-574	-0-	529	2			Y	-0-					32
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					32
09	1170	X	539	-0-	-631	-0-	539	2			Y	-0-					32
10	589	X	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					32

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					72
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					72
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1258	2	13	9	N	12					84
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	2	8	9	N	7					91
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	N	3					94
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	2	7	9	N	6					100

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	1195	2			Y	-0-					-0-
07	2440	N	1245	-0-	-1195	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2260	2	26	9	N	24					208
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2144	2	25	9	N	23	180	1			51
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2282	2	25	9	N	23					74
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2213	2	32	9	N	29					103
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2187	2	20	9	N	18					121
*10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2251	2	24	9	N	22					143

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					53
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					53
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					53
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					53
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					53
*10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					53

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	N	2					92
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					92
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					92
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					92
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					92
*10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2					94

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2169	2	6	9	N	5					64
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					64
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					64
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					64
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					64
*10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					64

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

05	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2608	2	285	9	N	259	254	1			31
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2504	2	2	9	N	2					33
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					33
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					33
09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2425	2	1	9	N	1					34
*10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2521	2	2	9	N	2					36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3166	2	17	9	N	15					122
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2708	2	9	9	N	8					130
07	2325	X	2013	-0-	-312	-0-	2011	2	2	9	N	2					132
08	3410	X	1961	-0-	-1449	-0-	1952	2	9	9	N	8					140
09	3300	X	1890	-0-	-1410	-0-	1876	2	14	9	N	13	96	1			57
10	3193	X	2030	-0-	-1163	-0-	2019	2	11	9	N	10					67

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					82
06	DLQ G-10		504	-0-	504	504	504	2			Y	-0-					82
07	1318	N	814	-0-	-504	-0-	814	2			Y	-0-					82
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					82
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					82
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					82

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3439	2	108	9	N	98	117	1			287
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6045	2	123	9	N	112	189	1			210
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6380	2	85	9	N	77	179	1			108
08	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5238	2	130	9	N	118					226
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	17					243
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	185	1			58

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	11697	-0-	-238	-0-	11688	2	9	9	N	8	72	1			18
06	11550	X	11094	-0-	-456	-0-	11065	2	29	9	N	26					44
07	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11403	2	22	9	N	20					64
08	11966	X	9379	-0-	-2587	-0-	9342	2	37	9	N	34					98
09	11490	X	10985	-0-	-505	-0-	10951	2	34	9	N	31					129
10	11687	X	10702	-0-	-985	-0-	10694	2	8	9	N	7					136

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2057	2	2	9	N	2					90
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	N	1	76	1			15
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					15
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					15
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					15
*10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	2	2	9	N	2					17

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					73
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					73
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					73
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					73
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					73
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					44
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					44
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					44
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					44
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					44
*10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

05	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	11931	2	207	9	N	188	193	1			254
06	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	11074	2	162	9	N	147	189	1			212
07	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	10978	2	128	9	N	116	185	1			143
08	11129 X	10937	-0-	-192	-0-	10742	2	195	9	N	177					320
09	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11818	2	173	9	N	157	196	1			281
*10	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12019	2	130	9	N	118	195	1			204

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

05	T. A.	1	-0-	1	205	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	206	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	207	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	208	1	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	209	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	210	1	2			N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

05	2697 X	2435	-0-	-262	-0-	2422	2	13	9	Y	12					30
06	DLQ G-10	2491	-0-	2491	2491	2481	2	10	9	Y	9					39
07	2800 N	2641	-0-	-159	2332	2633	2	8	9	Y	7					46
08	3100 N	2623	-0-	-477	1855	2617	2	6	9	Y	5					51
09	3000 N	2446	-0-	-554	1301	2443	2	3	9	Y	3					54
*10	3100 N	2567	-0-	-533	768	2564	2	3	9	Y	3	46	1			11

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2070	2	13	9	Y	12					30
06	DLQ G-10	2018	-0-	2018	2018	2008	2	10	9	Y	9					39
07	2800 N	1963	-0-	-837	1181	1955	2	8	9	Y	7					46
08	3100 N	1998	-0-	-1102	79	1992	2	6	9	Y	5					51
09	1927 N	1848	-0-	-79	-0-	1845	2	3	9	Y	3					54
*10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	Y	3	46	1			11

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	457	-0-	457	457	457	2			Y	-0-					-0-
07	1047 N	590	-0-	-457	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8475	-0-	8475	8475	8475	2			Y	-0-					-0-
07	16234	X	7759	-0-	-8475	-0-	7759	2			Y	-0-					-0-
08	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			Y	-0-					-0-
09	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-					-0-
*10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			Y	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8818	-0-	-327	-0-	8678	2	140	9	N	127	146	1			419
06	8580	X	7333	-0-	-1247	-0-	7188	2	145	9	N	132	375	1			176
07	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8519	2	136	9	N	124					300
08	9145	X	8854	-0-	-291	-0-	8661	2	193	9	N	175	188	1			287
09	8790	X	8784	-0-	-6	-0-	8621	2	163	9	N	148					435
*10	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8765	2	155	9	N	141	189	1			387

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2103	2	198	9	N	180	190	1			59
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					59
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					59
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2108	2	114	9	N	104					163
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2083	2	4	9	N	4	89	1			78
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-	61	1	1	5	16

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4072	2	53	9	N	48					289
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3881	2	83	9	N	75	188	1			176
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3987	2	91	9	N	83					259
08	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	3922	2	81	9	N	74					333
09	3990	X	3675	-0-	-315	-0-	3627	2	48	9	N	44	187	1			190
10	4123	X	3486	-0-	-637	-0-	3458	2	28	9	N	25					215

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					21
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					21
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					21
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					21
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					21
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					21

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11508	-0-	11508	11508	11508	2			Y	-0-					-0-
07	21589	X	10081	-0-	-11508	-0-	10081	2			Y	-0-					-0-
08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			Y	-0-					-0-
09	7140	X	7115	-0-	-25	-0-	7115	2			Y	-0-					-0-
*10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10210	-0-	-1291	-0-	10210	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9773	-0-	9773	9773	9773	2			Y	-0-					-0-
07	19389	X	9616	-0-	-9773	-0-	9616	2			Y	-0-					-0-
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			Y	-0-					-0-
09	9870	X	9213	-0-	-657	-0-	9213	2			Y	-0-					-0-
*10	10199	X	9052	-0-	-1147	-0-	9052	2			Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3764	-0-	3764	3764	3764	2			Y	-0-					-0-
07	7522	X	3758	-0-	-3764	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3319	-0-	-371	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
*10	3813	X	3538	-0-	-275	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	19347	-0-	-803	-0-	19347	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18510	-0-	18510	18510	18510	2			Y	-0-					-0-
07	37477	X	18967	-0-	-18510	-0-	18967	2			Y	-0-					-0-
08	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17918	2			Y	-0-					-0-
09	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	18341	2			Y	-0-					-0-
*10	18410	X	18410	-0-	-0-	-0-	18410	2			Y	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
07	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
08	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
09	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
*10	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10389	2	1	9	N	1					1

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4434	-0-	4434	4434	4434	2			Y	-0-					-0-
07	8705	X	4271	-0-	-4434	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	2936	-0-	-2194	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
*10	5270	X	3481	-0-	-1789	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					74
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					74
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					74
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					74
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	3917	-0-	-1570	-0-	3759	2	158	9	Y	144	147	1			112
06	DLQ G-10		3090	-0-	3090	3090	2984	2	106	9	Y	96	134	1			74
07	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	68	53	1			89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	51	1			104
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	36	105	1			35
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	22	27	1			30

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

05	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11686	2	37	9	N	34					160
06	11280	X	11115	-0-	-165	-0-	11084	2	31	9	N	28					188
07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11398	2	30	9	N	27					215
08	12648	X	11339	-0-	-1309	-0-	11314	2	25	9	N	23	167	1			71
09	11340	X	10855	-0-	-485	-0-	10834	2	21	9	N	19					90
10	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	28					118

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

05	4836	X	4667	-0-	-169	-0-	4483	2	184	9	N	167	188	1			125
06	4680	X	4534	-0-	-146	-0-	4509	2	25	9	N	23					148
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4639	2	177	9	N	161	191	1			118
08	4960	X	4632	-0-	-328	-0-	4610	2	22	9	N	20					138
09	4530	X	3239	-0-	-1291	-0-	3060	2	179	9	N	163	185	1			116
10	4681	X	4671	-0-	-10	-0-	4613	2	58	9	N	53					169

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

05	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2139	-0-	-321	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2192	-0-	-412	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2152	-0-	-204	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2061	-0-	-159	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2037	-0-	-195	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6636	2	190	9	N	173	380	1			251
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5198	2	142	9	N	129					380
07	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5672	2	113	9	N	103	172	1			311
08	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7680	2	67	9	N	61					372
09	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5320	2	78	9	N	71	190	1			253
*10	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5008	2	58	9	N	53					306

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

05	T. A.	5334	-0-	5334	25287	5334	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	4237	-0-	4237	29524	4237	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	4075	-0-	4075	33599	4075	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	3738	-0-	3738	37337	3738	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	4075	-0-	4075	41412	4075	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	8662	-0-	8662	50074	8662	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

05	22188 X	22188	-0-	-0-	-0-	21371	2	817	9	Y	743	760	1			252
06	DLQ G-10	21431	-0-	21431	21431	20764	2	667	9	Y	606	564	1			294
07	43363 X	21932	-0-	-21431	-0-	21326	2	606	9	Y	551	190	1			655
08	21814 X	21814	-0-	-0-	-0-	21206	2	608	9	Y	553	925	1			283
09	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	19863	2	585	9	Y	532	382	1			433
*10	20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	19514	2	551	9	Y	501	484	1			450

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

05	12586 X	11907	-0-	-679	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
06	12150 X	11603	-0-	-547	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
07	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
08	12307 X	11799	-0-	-508	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
09	11850 X	11328	-0-	-522	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
10	11997 X	11763	-0-	-234	-0-	11763	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

05	18860 X	18860	-0-	-0-	-0-	18370	2	490	9	N	445	375	1			440
06	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	16761	2	177	9	N	161					601
07	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	16214	2	185	9	N	168	384	1			385
08	16626 X	16626	-0-	-0-	-0-	16446	2	180	9	N	164	252	1			297
09	18240 X	15606	-0-	-2634	-0-	15434	2	172	9	N	156	187	1			266
10	18848 X	16807	-0-	-2041	-0-	16620	2	187	9	N	170					436

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

05	15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	14639	2	455	9	N	414	380	1			217
06	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	14253	2	365	9	N	332	379	1			170
07	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	13570	2	355	9	N	323	185	1			308
08	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	15046	2	353	9	N	321	365	1			264
09	17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	16773	2	386	9	N	351	384	1			231
*10	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	15278	2	382	9	N	347	381	1			197

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					135
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					135
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					135
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					135
09	60	X	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					135
10	62	X	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					135

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8155	-0-	-804	-0-	8155	2			N	-0-					23
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					23
07	8215	X	8038	-0-	-177	-0-	8038	2			N	-0-					23
08	7936	X	7363	-0-	-573	-0-	7363	2			N	-0-					23
09	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					23
10	8153	X	7716	-0-	-437	-0-	7598	2	118	9	N	107					130

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	1631	-0-	-1841	-0-	1569	2	62	9	N	56	186	1			86
06	3360	X	2220	-0-	-1140	-0-	2139	2	81	9	N	74					160
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3670	2	130	9	N	118	190	1			88
08	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	3306	2	119	9	N	108					196
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2677	2	83	9	N	75	188	1			83
*10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4750	2	150	9	N	136	181	1			38

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	2191	-0-	-2273	-0-	2064	2	127	9	N	115	190	1			139
06	4080	X	2802	-0-	-1278	-0-	2645	2	157	9	N	143	193	1			89
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3027	2	184	9	N	167					256
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3164	2	213	9	N	194	380	1			70
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3207	2	193	9	N	175	192	1			53
*10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4044	2	180	9	N	164					217

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1336	2	210	9	Y	191	159	1			117
06	DLQ G-10		1082	-0-	1082	1082	930	2	152	9	Y	138	190	1			65
07	1822	N	740	-0-	-1082	-0-	609	2	131	9	Y	119	91	1			93
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	560	2	161	9	Y	146	187	1			52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	93	1			59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	94	1			76

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	1028	1	4415	2	N	93					202
							102	9									
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	1044	1	4050	2	N	65	188	1			79
							72	9									
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	1009	1	2246	2	N	30					109
							33	9									
08	6014	X	2695	-0-	-3319	-0-	718	1	1867	2	N	100					209
							110	9									
09	5820	X	4401	-0-	-1419	-0-	1044	1	3254	2	N	94	187	1			116
							103	9									
10	5549	X	5394	-0-	-155	-0-	1079	1	4207	2	N	98					214
							108	9									

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	1905	1	7613	2	N	638	574	1			257
							702	9									
06	9330	X	9054	-0-	-276	-0-	1401	1	7211	2	N	402	546	1			113
							442	9									
07	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	1414	1	7232	2	N	412	187	1			338
							453	9									
08	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	1414	1	7957	2	N	446	544	1			240
							491	9									
09	9330	X	7801	-0-	-1529	-0-	1368	1	6086	2	N	315	370	1			185
							347	9									
10	9641	X	6551	-0-	-3090	-0-	1414	1	4799	2	N	307	190	1			302
							338	9									

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

05	2511	X	1469	-0-	-1042	-0-	854	1	528	2	N	79	187	1			99
							87	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	833	1	112	9	N	102					201
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	864	1	29	2	N	116					317
							128	9									
08	3100	N	3408	-0-	308	308	878	1	2467	2	N	57	188	1			186
							63	9									
09	2439	N	2131	-0-	-308	-0-	312	1	1720	2	N	90					276
							99	9									
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1365	2	69	9	N	63	189	1			150

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

05	7223	X	6956	-0-	-267	-0-	6807	2	149	9	N	135	188	1			120
06	6990	X	6328	-0-	-662	-0-	6283	2	45	9	N	41					161
07	6262	X	6255	-0-	-7	-0-	6215	2	40	9	N	36					197
08	7440	X	6939	-0-	-501	-0-	6829	2	110	9	N	100	187	1			110
09	6720	X	5898	-0-	-822	-0-	5748	2	150	9	N	136	179	1			67
10	6944	X	6021	-0-	-923	-0-	5956	2	65	9	N	59					126

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4529	2	92	9	N	84					179
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4595	2	68	9	N	62	172	1			69
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4108	2	89	9	N	81					150
08	4309	X	3871	-0-	-438	-0-	3781	2	90	9	N	82					232
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4833	2	92	9	N	84	193	1			123
*10	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6564	2	114	9	N	104					227

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	6844	2	184	9	N	167	179	1			125
06	6180	X	5348	-0-	-832	-0-	5225	2	123	9	N	112	179	1			58
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6391	2	193	9	N	175					233
08	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	6882	2	202	9	N	184	189	1			228
09	6810	X	6714	-0-	-96	-0-	6512	2	202	9	N	184	301	1			111
10	7037	X	6692	-0-	-345	-0-	6514	2	178	9	N	162	192	1			81

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

05	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15422	2	342	9	N	311	284	1			133
06	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15190	2	333	9	N	303	186	1			250
07	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	15502	2	301	9	N	274	186	1			338
08	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	15786	2	304	9	N	276	381	1			233
09	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	15431	2	295	9	N	268	387	1			114
*10	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	16048	2	352	9	N	320	201	1			233

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	182	2	36	9	N	33	183	1			26
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					26
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					26
08	3720	X	74	-0-	-3646	-0-	74	2			N	-0-					26
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3548	2	194	9	N	176	189	1			13
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					13

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4125	2	177	9	Y	161	90	1			132
06	DLQ G-10		3941	-0-	3941	3941	3779	2	162	9	Y	147	192	1			87
07	8058	X	4117	-0-	-3941	-0-	3959	2	158	9	Y	144	145	1			86
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3907	2	190	9	Y	173	139	1			120
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3818	2	188	9	Y	171	213	1			78
10	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	3524	2	158	9	Y	144	141	1			81

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

05	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	1190	1	8572	2	N	399	180	1			463
							439	9									
06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	1152	1	7185	2	N	292	386	1			369
							321	9									
07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	1190	1	6404	2	N	124					493
							136	9									
08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	1160	1	9317	2	N	250	372	1			371
							275	9									
09	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	1152	1	10251	2	N	370	550	1			191
							407	9									
*10	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	1313	1	9761	2	N	319					510
							351	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

05	6913	X	6144	-0-	-769	-0-	5990	2	154	9	N	140	184	1			185
06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6625	2	153	9	N	139	187	1			137
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6447	2	145	9	N	132					269
08	6355	X	6302	-0-	-53	-0-	6160	2	142	9	N	129	192	1			206
09	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6255	2	150	9	N	136	128	1			214
10	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	6254	2	139	9	N	126	182	1			158

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	12272	-0-	-159	-0-	12067	2	205	9	Y	186	187	1			288
06	DLQ G-10		11702	-0-	11702	11702	11445	2	257	9	Y	234					522
07	23800	X	12098	-0-	-11702	-0-	11854	2	244	9	Y	222	379	1			365
08	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11556	2	263	9	Y	239	187	1			417
09	11850	X	11533	-0-	-317	-0-	11251	2	282	9	Y	256	382	1			291
10	12276	X	11039	-0-	-1237	-0-	10607	2	432	9	Y	393	384	1			300

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4003	2	198	9	N	180	192	1			110
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3647	2	128	9	N	116	183	1			43
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3876	2	165	9	N	150					193
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3863	2	184	9	N	167	189	1			171
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	3947	2	177	9	N	161	190	1			142
10	3813	X	3178	-0-	-635	-0-	3001	2	177	9	N	161	188	1			115

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

05	8432	X	7551	-0-	-881	-0-	7405	2	146	9	N	133	121	1			200
06	8160	X	8047	-0-	-113	-0-	7883	2	164	9	N	149	193	1			156
07	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	7936	2	282	9	N	256	187	1			225
08	8711	X	8444	-0-	-267	-0-	8275	2	169	9	N	154	187	1			192
09	7860	X	7443	-0-	-417	-0-	7335	2	108	9	N	98	109	1			181
10	8308	X	6795	-0-	-1513	-0-	6531	2	264	9	N	240	196	1			225

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

05	15407	X	14242	-0-	-1165	-0-	13520	2	722	9	N	656	571	1			280
06	14850	X	13646	-0-	-1204	-0-	13079	2	567	9	N	515	567	1			228
07	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	14526	2	471	9	N	428	381	1			275
08	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	14699	2	666	9	N	605	563	1			317
09	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	13567	2	574	9	N	522	573	1			266
*10	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	13614	2	688	9	N	625	574	1			317

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					91
06	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	1221	2	3	9	Y	3					94
07	1328	X	104	-0-	-1224	-0-	45	2	59	9	Y	54	117	1			31
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1146	2	39	9	Y	35					66
09	2340	X	632	-0-	-1708	-0-	623	2	9	9	Y	8					74
*10	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1342	2	67	9	Y	61	87	1			48

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

05	4867	X	4816	-0-	-51	-0-	4741	2	75	9	N	68					206
06	4230	X	3234	-0-	-996	-0-	3190	2	44	9	N	40	168	1			78
07	5921	X	4816	-0-	-1105	-0-	4749	2	67	9	N	61					139
08	5673	X	4770	-0-	-903	-0-	4697	2	73	9	N	66					205
09	4650	X	4573	-0-	-77	-0-	4515	2	58	9	N	53					258
*10	4805	X	4726	-0-	-79	-0-	4681	2	45	9	N	41	177	1			122

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

05	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	707	1	4707	2	N	106	167	1			49
						117	9									
06	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	677	1	5043	2	N	98					147
						108	9									
07	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	570	1	5138	2	N	59					206
						65	9									
08	5642 X	4923	-0-	-719	-0-	4845	2	78	9	N	71	183	1			94
09	5460 X	5160	-0-	-300	-0-	5017	2	143	9	N	130					224
10	6014 X	5166	-0-	-848	-0-	5027	2	139	9	N	126	193	1			157

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

05	7409 X	6963	-0-	-446	-0-	6839	2	124	9	N	113					217
06	7110 X	6615	-0-	-495	-0-	6501	2	114	9	N	104	173	1			148
07	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7013	2	107	9	N	97					245
08	7719 X	4294	-0-	-3425	-0-	4273	2	21	9	N	19	188	1			76
09	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6711	2	116	9	N	105					181
10	6975 X	6173	-0-	-802	-0-	6055	2	118	9	N	107	193	1			95

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

05	6789 X	5229	-0-	-1560	-0-	5080	2	149	9	N	135	186	1			160
06	6390 X	4647	-0-	-1743	-0-	4511	2	136	9	N	124	191	1			93
07	5332 X	4881	-0-	-451	-0-	4738	2	143	9	N	130					223
08	5828 X	4465	-0-	-1363	-0-	4332	2	133	9	N	121	190	1			154
09	5070 X	4105	-0-	-965	-0-	3984	2	121	9	N	110	179	1			85
10	5239 X	4839	-0-	-400	-0-	4677	2	162	9	N	147					232

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

05	8153 X	7768	-0-	-385	-0-	7646	2	122	9	N	111	187	1			51
06	7890 X	7318	-0-	-572	-0-	7238	2	80	9	N	73					124
07	7502 X	6862	-0-	-640	-0-	6770	2	92	9	N	84					208
08	8587 X	6172	-0-	-2415	-0-	6168	2	4	9	N	4	172	1			40
09	7830 X	5837	-0-	-1993	-0-	5837	2			N	-0-					40
10	7781 X	6060	-0-	-1721	-0-	5806	2	254	9	N	231	189	1			82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	1428	1	5693	2	N	151	189	1			77
							166	9									
06	6270	X	3736	-0-	-2534	-0-	1080	1	2582	2	N	67	40	1			104
							74	9									
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	127	1	4587	2	N	58					162
							64	9									
08	6479	X	5988	-0-	-491	-0-	5857	2	131	9	N	119	187	1			94
09	6270	X	5981	-0-	-289	-0-	5835	2	146	9	N	133					227
10	6479	X	5848	-0-	-631	-0-	5669	2	179	9	N	163	189	1			201

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

05	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	4119	2	33	9	N	30					81
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3959	2	24	9	N	22					103
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4027	2	17	9	N	15					118
08	4030	X	3926	-0-	-104	-0-	3898	2	28	9	N	25					143
09	4020	X	3798	-0-	-222	-0-	3734	2	64	9	N	58					201
10	4154	X	3640	-0-	-514	-0-	3593	2	47	9	N	43	196	1			48

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	878	1	2697	2	N	45					92
							50	9									
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	850	1	2200	2	N	27	45	1			74
							30	9									
07	3410	X	2637	-0-	-773	-0-	481	1	2150	2	N	5					79
							6	9									
08	3286	X	2180	-0-	-1106	-0-	2145	2	35	9	N	32					111
09	3510	X	2113	-0-	-1397	-0-	2068	2	45	9	N	41					152
10	3627	X	2023	-0-	-1604	-0-	2013	2	10	9	N	9					161

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	784	1	2438	2	N	93					223
							102	9									
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	808	1	3135	2	N	59	166	1			116
							65	9									
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	85	1	3684	2	N	79					195
							87	9									
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3167	2	198	9	N	180	192	1			183
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3458	2	89	9	N	81	189	1			75
*10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3461	2	220	9	N	200					275

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

05	9269	X	8317	-0-	-952	-0-	8176	2	141	9	N	128	168	1			76
06	8970	X	8449	-0-	-521	-0-	8306	2	143	9	N	130					206
07	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8576	2	141	9	N	128	189	1			145
08	9176	X	8570	-0-	-606	-0-	8435	2	135	9	N	123					268
09	8550	X	8227	-0-	-323	-0-	8083	2	144	9	N	131	346	1			53
10	8742	X	8671	-0-	-71	-0-	8502	2	169	9	N	154					207

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	3001	2	44	9	N	40					114
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3643	2	50	9	N	45	100	1			59
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3576	2	70	9	N	64					123
08	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	3389	2	70	9	N	64					187
09	3450	X	2967	-0-	-483	-0-	2914	2	53	9	N	48					235
*10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3514	2	56	9	N	51	197	1			89

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

05	5425	X	5073	-0-	-352	-0-	4921	2	152	9	N	138	198	1			177
06	5250	X	5148	-0-	-102	-0-	5015	2	133	9	N	121	185	1			113
07	5611	X	5555	-0-	-56	-0-	5413	2	142	9	N	129	186	1			56
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5900	2	149	9	N	135					191
09	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6582	2	154	9	N	140	176	1			155
*10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6426	2	134	9	N	122	175	1			102

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

05	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	4808	2	275	9	Y	250	186	1			164
06	DLQ G-10		4679	-0-	4679	4679	4408	2	271	9	Y	246	188	1			222
07	9028	X	4349	-0-	-4679	-0-	4129	2	220	9	Y	200					422
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5101	2	294	9	Y	267	561	1			128
09	5310	X	5308	-0-	-2	-0-	5019	2	289	9	Y	263	191	1			200
*10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5076	2	297	9	Y	270	378	1			92

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2256	2	176	9	N	160	192	1			155
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2199	2	232	9	N	211					366
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2296	2	176	9	N	160	188	1			338
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2316	2	200	9	N	182	381	1			139
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2085	2	204	9	N	185	187	1			137
*10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2077	2	196	9	N	178	193	1			122

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3558	2	253	9	N	230	179	1			267
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3620	2	197	9	N	179	163	1			283
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3849	2	29	9	N	26	190	1			119
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3717	2	29	9	N	26					145
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3834	2	154	9	N	140	190	1			95
*10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3870	2	154	9	N	140	62	1			173

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

05	7533	X	6529	-0-	-1004	-0-	6312	2	217	9	N	197					232
06	7020	X	5896	-0-	-1124	-0-	5718	2	178	9	N	162	194	1			200
07	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	5944	2	197	9	N	179	188	1			191
08	7099	X	6236	-0-	-863	-0-	6037	2	199	9	N	181	186	1			186
09	6750	X	6024	-0-	-726	-0-	5839	2	185	9	N	168	188	1			166
*10	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7246	2	244	9	N	222	194	1			194

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	7938	2	99	9	N	90					241
06	7380	X	5711	-0-	-1669	-0-	5669	2	42	9	N	38	158	1			121
07	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					121
08	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7062	2	121	9	N	110					231
09	7770	X	7047	-0-	-723	-0-	7027	2	20	9	N	18					249
10	8029	X	7115	-0-	-914	-0-	6997	2	118	9	N	107	184	1			172

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	1384	1	8787	2	N	544	385	1			437
							598	9									
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	1418	1	7534	2	N	486	564	1			359
							535	9									
07	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	1585	1	7876	2	N	570	378	1			551
							627	9									
08	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	1585	1	7295	2	N	545	723	1			373
							600	9									
09	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	1530	1	6532	2	N	514	556	1			331
							565	9									
*10	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	1585	1	7560	2	N	473	370	1			434
							520	9									

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6596	2	176	9	N	160	175	1			105
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6342	2	182	9	N	165	183	1			87
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6337	2	176	9	N	160					247
08	7037	X	5893	-0-	-1144	-0-	5755	2	138	9	N	125	217	1			155
09	6540	X	5585	-0-	-955	-0-	5456	2	129	9	N	117	190	1			82
10	6758	X	836	-0-	-5922	-0-	794	2	42	9	N	38					120

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4891	-0-	-441	-0-	4640	2	251	9	N	228	190	1			230
06	4980	X	4598	-0-	-382	-0-	4416	2	182	9	N	165	188	1			207
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4423	2	204	9	N	185	188	1			204
08	4960	X	4356	-0-	-604	-0-	4166	2	190	9	N	173	194	1			183
09	4740	X	4006	-0-	-734	-0-	3826	2	180	9	N	164					347
10	4898	X	4632	-0-	-266	-0-	4452	2	180	9	N	164	195	1			316

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4190	-0-	-150	-0-	3913	2	277	9	N	252	188	1			341
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3688	2	219	9	N	199	188	1			352
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3322	2	249	9	N	226	190	1			388
08	4340	X	4045	-0-	-295	-0-	3773	2	272	9	N	247	363	1			272
09	4200	X	3450	-0-	-750	-0-	3221	2	229	9	N	208					480
10	4185	X	2988	-0-	-1197	-0-	2779	2	209	9	N	190	383	1			287

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642 X	5457	-0-	-185	-0-	5151	2	306	9	Y	278	372	1			139
06	DLQ G-10	4932	-0-	4932	4932	4676	2	256	9	Y	233	186	1			186
07	10106 X	5174	-0-	-4932	-0-	4904	2	270	9	Y	245	162	1			269
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4779	2	275	9	Y	250	352	1			167
09	5010 X	4910	-0-	-100	-0-	4625	2	285	9	Y	259	190	1			236
10	5177 X	5044	-0-	-133	-0-	4757	2	287	9	Y	261	378	1			119

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

05	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	8991	2	732	9	N	665	373	1			598
06	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	8799	2	382	9	N	347	377	1			568
07	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9207	2	432	9	N	393	374	1			587
08	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	8652	2	360	9	N	327	548	1			366
09	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8470	2	403	9	N	366	188	1			544
*10	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	8870	2	442	9	N	402	561	1			385

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

05	14539 X	14514	-0-	-25	-0-	14109	2	405	9	N	368	900	1			274
06	14070 X	12704	-0-	-1366	-0-	12582	2	122	9	N	111					385
07	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	13646	2	223	9	N	203	186	1			402
08	15438 X	13495	-0-	-1943	-0-	13118	2	377	9	N	343	371	1			374
09	14040 X	12857	-0-	-1183	-0-	12575	2	282	9	N	256	169	1			461
10	14508 X	14095	-0-	-413	-0-	13709	2	386	9	N	351	182	1			630

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

05	6262 X	6115	-0-	-147	-0-	5368	2	747	9	N	679	652	1			304
06	6030 X	5924	-0-	-106	-0-	5277	2	647	9	N	588	757	1			135
07	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	5377	2	659	9	N	599	377	1			357
08	6231 X	6064	-0-	-167	-0-	5407	2	657	9	N	597	744	1			210
09	6030 X	5765	-0-	-265	-0-	5117	2	648	9	N	589	559	1			240
10	6107 X	5903	-0-	-204	-0-	5211	2	692	9	N	629	562	1			307

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

05	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8157	2	535	9	N	486	563	1			190
06	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8002	2	483	9	N	439	377	1			252
07	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8263	2	472	9	N	429	507	1			174
08	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8027	2	455	9	N	414	372	1			216
09	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8182	2	490	9	N	445	366	1			295
*10	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8007	2	485	9	N	441	550	1			186

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	841	1	2025	2	N	64					107
						70	9									
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	850	1	1904	2	N	14	94	1			27
						15	9									
07	2945 X	2428	-0-	-517	-0-	283	1	2027	2	N	107					134
						118	9									
08	2852 X	1768	-0-	-1084	-0-	1712	2	56	9	N	51					185
09	2820 X	2645	-0-	-175	-0-	709	1	1910	2	N	24					209
						26	9									
10	2945 X	1943	-0-	-1002	-0-	1924	2	19	9	N	17	186	1			40

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

05	2976 X	2090	-0-	-886	-0-	2014	2	76	9	N	69					162
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2382	2	81	9	N	74					236
07	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2031	2	92	9	N	84	188	1			132
08	2077 X	438	-0-	-1639	-0-	435	2	3	9	N	3					135
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					135
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					135

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

05	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	12550	2	325	9	N	295	372	1			134
06	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	12813	2	198	9	N	180	175	1			139
07	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	12033	2	364	9	N	331	196	1			274
08	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	12170	2	312	9	N	284	367	1			191
09	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	12107	2	266	9	N	242	195	1			238
10	12276 X	11570	-0-	-706	-0-	11341	2	229	9	N	208	189	1			257

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3969	-0-	-526	-0-	3778	2	191	9	N	174	192	1			108
06	4350	X	3727	-0-	-623	-0-	3687	2	40	9	N	36					144
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4093	2	42	9	N	38					182
08	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	3971	2	42	9	N	38	23	1			197
09	4260	X	3893	-0-	-367	-0-	3878	2	15	9	N	14	58	1			153
10	3968	X	3462	-0-	-506	-0-	3392	2	70	9	N	64					217

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

05	10323	X	9724	-0-	-599	-0-	9397	2	327	9	N	297	190	1			224
06	9870	X	9422	-0-	-448	-0-	9121	2	301	9	N	274	361	1			137
07	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9231	2	299	9	N	272	186	1			223
08	9920	X	9569	-0-	-351	-0-	9276	2	293	9	N	266	374	1			115
09	9390	X	9229	-0-	-161	-0-	8948	2	281	9	N	255	193	1			177
10	9734	X	9388	-0-	-346	-0-	9105	2	283	9	N	257	184	1			250

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

05	5022	X	4441	-0-	-581	-0-	4229	2	212	9	N	193	191	1			51
06	4860	X	4007	-0-	-853	-0-	3933	2	74	9	N	67					118
07	4588	X	4249	-0-	-339	-0-	4175	2	74	9	N	67					185
08	5208	X	3782	-0-	-1426	-0-	3696	2	86	9	N	78	187	1			76
09	4770	X	4046	-0-	-724	-0-	3857	2	189	9	N	172	194	1			54
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	294					348

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

05	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	2			N	-0-					163
06	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-					163
07	9920	X	9365	-0-	-555	-0-	9365	2			N	-0-					163
08	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-					163
09	11490	X	9962	-0-	-1528	-0-	9962	2			N	-0-					163
10	11966	X	11783	-0-	-183	-0-	11783	2			N	-0-					163

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

05	9300	X	8665	-0-	-635	-0-	8472	2	193	9	N	175	181	1			307
06	8640	X	8317	-0-	-323	-0-	8171	2	146	9	N	133	187	1			253
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8409	2	152	9	N	138	187	1			204
08	9083	X	8461	-0-	-622	-0-	8307	2	154	9	N	140	192	1			152
09	8400	X	8083	-0-	-317	-0-	7907	2	176	9	N	160	129	1			183
10	8680	X	8271	-0-	-409	-0-	8108	2	163	9	N	148	181	1			150

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

05	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2			N	-0-					47
06	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					47
07	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	17850	2			N	-0-					47
08	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	17766	2			N	-0-					47
09	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	2			N	-0-					47
*10	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	2			N	-0-					47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

05	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
06	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21745	2			N	-0-					-0-
07	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	12028	-0-	-217	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11613	-0-	-747	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11966	-0-	-806	-0-	11966	2			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	852	1	4706	2	N	183	188	1			179
							201	9									
06	5160	X	5025	-0-	-135	-0-	797	1	4119	2	N	99	121	1			157
							109	9									
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	312	1	5481	2	N	139	190	1			106
							153	9									
08	4960	X	3778	-0-	-1182	-0-	3744	2	34	9	N	31					137
09	5580	X	4669	-0-	-911	-0-	4408	2	261	9	N	237	181	1			193
10	5766	X	4910	-0-	-856	-0-	4813	2	97	9	N	88	185	1			96

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

05	1891	X	1741	-0-	-150	-0-	1319	2	422	9	N	384	184	1			353
06	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	1789	2	300	9	N	273	187	1			439
07	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2008	2	253	9	N	230	377	1			292
08	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1295	2	138	9	N	125	189	1			228
09	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	1973	2	193	9	N	175					403
*10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2145	2	305	9	N	277	377	1			303

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

05	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	2148	2	211	9	N	192	192	1			139
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2262	2	86	9	N	78					217
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2452	2	40	9	N	36	164	1			89
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2404	2	110	9	N	100					189
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2255	2	73	9	N	66	177	1			78
*10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2229	2	103	9	N	94					172

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	4818	2	242	9	N	220	196	1			313
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4330	2	221	9	N	201	186	1			328
07	4402	X	4384	-0-	-18	-0-	4173	2	211	9	N	192	194	1			326
08	4402	X	4399	-0-	-3	-0-	4191	2	208	9	N	189	194	1			321
09	4260	X	4169	-0-	-91	-0-	3972	2	197	9	N	179	187	1			313
10	4402	X	4389	-0-	-13	-0-	4178	2	211	9	N	192	192	1			313

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

05	5797	X	5530	-0-	-267	-0-	5023	2	507	9	N	461	372	1			386
06	5610	X	5458	-0-	-152	-0-	5049	2	409	9	N	372	375	1			383
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5122	2	442	9	N	402	385	1			400
08	5673	X	5532	-0-	-141	-0-	5097	2	435	9	N	395	537	1			258
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	4897	2	425	9	N	386	380	1			264
*10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5584	2	402	9	N	365	379	1			250

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

05	6045	X	4748	-0-	-1297	-0-	1079	1	3614	2	N	50					156
							55	9									
06	5850	X	5143	-0-	-707	-0-	1035	1	4057	2	N	46					202
							51	9									
07	5921	X	4189	-0-	-1732	-0-	592	1	3590	2	N	6					208
							7	9									
08	5952	X	4122	-0-	-1830	-0-	3994	2	128	9	N	116	182	1			142
09	4620	X	4095	-0-	-525	-0-	3995	2	100	9	N	91					233
10	5301	X	4524	-0-	-777	-0-	4455	2	69	9	N	63					296

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

05	9362	X	8622	-0-	-740	-0-	8250	2	372	9	Y	338	444	1			151
06	DLQ G-10		8728	-0-	8728	8728	8452	2	276	9	Y	251	242	1			160
07	18352	X	9624	-0-	-8728	-0-	9321	2	303	9	Y	275	302	1			133
08	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9133	2	288	9	Y	262	227	1			168
09	9480	X	8941	-0-	-539	-0-	8632	2	309	9	Y	281	301	1			148
10	9021	X	8265	-0-	-756	-0-	7950	2	315	9	Y	286	230	1			204

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

05	5549	X	5236	-0-	-313	-0-	825	1	4319	2	N	84					186
							92	9									
06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	831	1	4572	2	N	69	88	1			167
							76	9									
07	3751	X	3421	-0-	-330	-0-	368	1	3014	2	N	35					202
							39	9									
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	207					409
09	5850	X	3637	-0-	-2213	-0-	710	1	2920	2	N	6	167	1			248
							7	9									
*10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	878	1	5557	2	N	49					297
							54	9									

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	156	1	95	2	N	17					81
							19	9									

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

05	8866	X	7157	-0-	-1709	-0-	6997	2	160	9	N	145					263
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9483	2	111	9	N	101	193	1			171
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8639	2	117	9	N	106	130	1			147
08	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8523	2	99	9	N	90					237
09	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8217	2	109	9	N	99	162	1			174
10	9672	X	8352	-0-	-1320	-0-	8246	2	106	9	N	96	124	1			146

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

05	18135	X	17100	-0-	-1035	-0-	16921	2	179	9	N	163	191	1			232
06	17550	X	16042	-0-	-1508	-0-	15876	2	166	9	N	151	188	1			195
07	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	16310	2	154	9	N	140	188	1			147
08	18817	X	15144	-0-	-3673	-0-	14988	2	156	9	N	142	186	1			103
09	17040	X	14153	-0-	-2887	-0-	14009	2	144	9	N	131	165	1			69
10	17112	X	14974	-0-	-2138	-0-	14828	2	146	9	N	133	166	1			36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

05	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17831	2	158	9	N	144	172	1			102
06	14700	X	12523	-0-	-2177	-0-	12405	2	118	9	N	107					209
07	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	15909	2	144	9	N	131					340
08	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15562	2	146	9	N	133	375	1			98
09	16200	X	14629	-0-	-1571	-0-	14491	2	138	9	N	125					223
10	16740	X	11558	-0-	-5182	-0-	11445	2	113	9	N	103	185	1			141

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

05	8773	X	8529	-0-	-244	-0-	8217	2	312	9	N	284	485	1			213
06	8460	X	8050	-0-	-410	-0-	7760	2	290	9	N	264	375	1			102
07	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	7920	2	290	9	N	264	190	1			176
08	8773	X	8036	-0-	-737	-0-	7738	2	298	9	N	271	219	1			228
09	8310	X	7477	-0-	-833	-0-	7199	2	278	9	N	253	192	1			289
10	8525	X	8068	-0-	-457	-0-	7749	2	319	9	N	290	386	1			193

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

05	1705 X	1093	-0-	-612	-0-	1058	2	35	9	N	32					90
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	861	2	25	9	N	23					113
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1696	2	48	9	N	44					157
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1272	2	36	9	N	33					190
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					190
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					190

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	362	2	10	9	N	9					61
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					63
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	N	6					69
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					69
*09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ATHERTON WELL #: RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1246	2	30	9	N	27					156
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1128	2	24	9	N	22					178
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	2	7	9	N	6					184
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					184
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					186
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON WELL #: RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2018

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

05	1798 X	487	-0-	-1311	-0-	481	2	6	9	N	5			86
06	1080 X	51	-0-	-1029	-0-	51	2			N	-0-			86
07	961 X	383	-0-	-578	-0-	383	2			N	-0-			86
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

DAVIS 25 WELL #: RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	205	-0-	205	205	205	2			N	-0-			42
09	14B2 EXT	212	-0-	212	417	212	2			N	-0-			42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	417					N	NO RPT			42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			61
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			61
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1285	2	13	9	N	12					169
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					169
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1353	2	102	9	N	93					262
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1283	2	30	9	N	27					289
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					289
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					23
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					23
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	2	1	9	N	1					24
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1					25
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					143
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					143
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					143
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					143
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					143
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					35
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	768	2	25	9	N	23					58
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	N	13					71
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	883	2	9	9	N	8					79
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	632	2	10	9	N	9					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	939	2	20	9	N	18					118
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	894	2	12	9	N	11					129
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	912	2	26	9	N	24					153
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	908	2	20	9	N	18					171
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	855	2	15	9	N	14					185
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	889	2	28	9	N	25					116
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	N	4					120
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	761	2	19	9	N	17					137
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	823	2	19	9	N	17					154
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	N	9					163
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ATHERTON WELL #: RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2017

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2020 - P/A 08/26/20														

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					8
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3781	2	6	9	N	5					88
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					88
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					88
08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					88
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					88
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					88

BRUMMETT 22 WELL #: RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019														

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					87
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					87
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					87
*08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					87
*09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

05	3100	N	13363	-0-	10263	16921	13359	2	4	9	N	4				38
06	3000	N	15185	-0-	12185	29106	15183	2	2	9	N	2				40
07	3100	N	811	-0-	-2289	26817	811	2			N	-0-				40
08	27623	X	806	-0-	-26817	-0-	806	2			N	-0-				40
09	1140	X	770	-0-	-370	-0-	770	2			N	-0-				40
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				40

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	10	1		199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				199
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	8	1		191
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-				191
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				191

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				13
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				13
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				13
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				13
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2505	2	1	9	N	1	10	1			209
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2079	2	3	9	N	3					212
07	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	2318	2	2	9	N	2					214
08	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	2449	2	3	9	N	3	12	1			205
*09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2520	2	7	9	N	6					211
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					211

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					76
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					78
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2735 2	8 9	N	7			102
06	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2218 2	9 9	N	8			110
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-			110
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			110
*09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-			110
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2174	-0-	-926	2002	2174 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1890	-0-	-1110	892	1890 2		N	-0-			-0-
07	2633 N	1741	-0-	-892	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
*08	2077 X	1669	-0-	-408	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
*09	2010 X	1544	-0-	-466	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018														

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2463	2	1	9	N	1					112
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2374	2	3	9	N	3					115
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					115
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2563	2	7	9	N	6					121
*09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					121
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2703	-0-	-397	1263	2686	2	17	9	N	15					51
06	3000	N	1945	-0-	-1055	208	1938	2	7	9	N	6					57
07	1919	N	1711	-0-	-208	-0-	1693	2	18	9	N	16					73
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	N	5					78
*09	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	N	2					80
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					80

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1135	-0-	-1717	-0-	1126	2	9	9	N	8					89
06	2760	X	1501	-0-	-1259	-0-	1439	2	62	9	N	56					145
07	2852	X	2027	-0-	-825	-0-	2020	2	7	9	N	6					151
08	1736	X	1311	-0-	-425	-0-	1308	2	3	9	N	3					154
09	1680	X	638	-0-	-1042	-0-	638	2			N	-0-					154
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					154

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2176	2	26	9	N	24	211	1			49
06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					50
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					50
08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1	11	1			40
09	300	X	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					40
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					40

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	789	2	13	9	N	12					150
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	788	2	11	9	N	10					160
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	642	2	10	9	N	9					169
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3					172
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	N	11	1	1			182
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-	6	1			200
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	N	2					202
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	N	1					203
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	N	3	8	1			198
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1526	2	2	9	N	2					200
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

05	1240	X	1008	-0-	-232	-0-	1001	2	7	9	N	6					96
06	1200	X	1007	-0-	-193	-0-	992	2	15	9	N	14					110
07	1240	X	1145	-0-	-95	-0-	1126	2	19	9	N	17					127
08	1240	X	555	-0-	-685	-0-	551	2	4	9	N	4					131
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					133
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

BRUMMETT 22A WELL #: RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2019

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	1	1			46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

05	3100	N	3116	-0-	16	16	3086	2	30	9	N	27					200
06	2978	N	2962	-0-	-16	-0-	2917	2	45	9	N	41					241
07	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3029	2	37	9	N	34	176	1			99
08	3100	N	3445	-0-	345	345	3400	2	45	9	N	41					140
*09	3597	X	3252	-0-	-345	-0-	3222	2	30	9	N	27	3	1			164
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					164

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	N	1	4	1			175
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					175
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1					176
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-	4	1			172
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					172
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					70
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					70
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	650	2	135	9	N	123					193
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	612	2	12	9	N	11					204
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					204
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

05	1863	N	1328	-0-	-535	-0-	1288	2	40	9	N	36	3	1			207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	3100	N	3204	-0-	104	104	3204	2			N	-0-					207
*08	1935	X	1831	-0-	-104	-0-	1831	2			N	-0-	3	1			204
*09	960	X	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					204
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					204

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4827	2	46	9	N	42	19	1			267
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4461	2	19	9	N	17					284
07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4820	2	46	9	N	42	201	1			125
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4898	2	47	9	N	43	24	1			144
*09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4789	2	37	9	N	34					178
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					178

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1364	2	34	9	N	31					188
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1					189
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					189
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1720	2	6	9	N	5					194
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	2	9	9	N	8	1	1			201
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			31
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	806	2	3	9	N	3					34
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					34
08	0		195	-0-	195	195	194	2	1	9	N	1	2	1			33
09	0		1218	-0-	1218	1413	844	2	374	9	N	340					373
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	1413					N	NO RPT					373

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2021

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2684	2	7	9	N	6					51
06	2250	X	1697	-0-	-553	-0-	1695	2	2	9	N	2					53
07	2325	X	1468	-0-	-857	-0-	1468	2			N	-0-					53
08	2325	X	1424	-0-	-901	-0-	1424	2			N	-0-					53
09	2250	X	1117	-0-	-1133	-0-	1117	2			N	-0-					53
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					53

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					137
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					137
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					137
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	N	1					138
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					138
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1	9	N	1	6	1			96
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	N	1					97
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	2	2	9	N	2					99
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	N	2	8	1			93
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	N	3					96
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2399	2	6	9	N	5	10	1			133
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2171	2	14	9	N	13					146
07	2666	X	2312	-0-	-354	-0-	2306	2	6	9	N	5					151
08	2666	X	852	-0-	-1814	-0-	850	2	2	9	N	2	11	1			142
*09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2508	2	7	9	N	6					148
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					148

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

05	6138	X	3810	-0-	-2328	-0-	3810	2			N	-0-					67
06	5850	X	3358	-0-	-2492	-0-	3358	2			N	-0-					67
07	4743	X	3084	-0-	-1659	-0-	3084	2			N	-0-					67
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					67
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					67
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					67

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

05	2976	X	2021	-0-	-955	-0-	2012	2	9	9	N	8					83
06	2880	X	2657	-0-	-223	-0-	2644	2	13	9	N	12					95
07	2170	X	1068	-0-	-1102	-0-	1060	2	8	9	N	7					102
08	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	2804	2	9	9	N	8					110
09	3090	X	2632	-0-	-458	-0-	2632	2			N	-0-					110
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	N	2					134
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					134
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					134
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N	10					144
*09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1148	2	3	9	N	3	1	1			146
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2589	2	24	9	N	22	9	1			154
06	2100	X	1702	-0-	-398	-0-	1672	2	30	9	N	27					181
07	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2433	2	25	9	N	23					204
08	3379	X	2286	-0-	-1093	-0-	2263	2	23	9	N	21	10	1			215
09	3270	X	1663	-0-	-1607	-0-	1587	2	76	9	N	69					284
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					284

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					27
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	N	4					31
*09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					22
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					22
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					22
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					22
*09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2058	-0-	-1352	-0-	2043	2	15	9	N	14	14	1			126
06	3270	X	1651	-0-	-1619	-0-	1651	2			N	-0-					126
07	3131	X	1424	-0-	-1707	-0-	1424	2			N	-0-					126
*08	3131	X	1018	-0-	-2113	-0-	1018	2			N	-0-	13	1			113
*09	2460	X	1090	-0-	-1370	-0-	1090	2			N	-0-					113
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					113

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRUMMETT 22A WELL #: RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018												

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1251	2	20	9	N	18			149
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1167	2	18	9	N	16			165
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1051	2	24	9	N	22			187
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	978	2	10	9	N	9			196
*09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3			199
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			199

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

05	3410 X	1785	-0-	-1625	-0-	1782	2	3	9	N	3			55
06	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4500	2	3	9	N	3			58
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2877	2	6	9	N	5			63
08	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-			63
*09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-			63
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			63

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

05	3100 N	6206	-0-	3106	3106	6206	2			N	-0-			94
06	3000 N	1493	-0-	-1507	1599	1493	2			N	-0-			94
07	3100 N	1848	-0-	-1252	347	1848	2			N	-0-			94
08	2070 N	1723	-0-	-347	-0-	1723	2			N	-0-			94
09	2490 X	1235	-0-	-1255	-0-	1235	2			N	-0-			94
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			94

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1380	-0-	-1317	-0-	1380	2			N	-0-					88
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3659	2	28	9	N	25					113
07	2697	X	139	-0-	-2558	-0-	139	2			N	-0-					113
08	2697	X	634	-0-	-2063	-0-	634	2			N	-0-					113
09	2610	X	646	-0-	-1964	-0-	646	2			N	-0-					113
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					113

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2020 - P/A 08/31/20

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4					23
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	N	7					30
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	2	8	9	N	7					37
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1078	2	10	9	N	9					46
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	N	2	1	1			47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	434	2	43	9	N	39					52
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	584	2	14	9	N	13					65
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	541	2	25	9	N	23					88
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	488	2	17	9	N	15					103
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	536	2	17	9	N	15					118
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3788	-0-	-924	-0-	3777	2	11	9	N	10					178
06	4560	X	3668	-0-	-892	-0-	3654	2	14	9	N	13					191
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3751	2	53	9	N	48					239
08	4371	X	3627	-0-	-744	-0-	3619	2	8	9	N	7					246
09	4230	X	2721	-0-	-1509	-0-	2718	2	3	9	N	3					249
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					249

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1556	2	22	9	N	20					135
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1525	2	7	9	N	6					141
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1482	2	17	9	N	15					156
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	N	10					166
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	N	7	1	1			172
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					129
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					129
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					129
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					129
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					129
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					122
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					122
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					122
08	3317	X	2942	-0-	-375	-0-	2942	2			N	-0-					122
09	3210	X	2445	-0-	-765	-0-	2445	2			N	-0-					122
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	N	3					82
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	2	6	9	N	5					87
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					87
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					87
*09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	N	22					187
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1467	2	25	9	N	23					210
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1347	2	17	9	N	15					225
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
*09	3000	N	3112	-0-	112	112	3091	2	21	9	N	19	1	1			243
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					243

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1287	2	15	9	N	14					128
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1251	2	25	9	N	23					151
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1288	2	19	9	N	17					168
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1274	2	23	9	N	21					189
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1231	2	21	9	N	19	1	1			207
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2586	N	1485	-0-	-1101	-0-	1459	2	26	9	N	24	7	1			137
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1471	2	12	9	N	11					148
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1580	2	34	9	N	31					179
08	1922	X	1609	-0-	-313	-0-	1600	2	9	9	N	8	7	1			180
09	1860	X	38	-0-	-1822	-0-	38	2			N	-0-					180
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					180

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	930	2	12	9	N	11					103
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	964	2	17	9	N	15					118
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	990	2	18	9	N	16					134
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	919	2	12	9	N	11					145
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	N	8	1	1			152
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					81
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5					86
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1160	2	11	9	N	10					96
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	N	2					98
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1875	2	12	9	N	11					109
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2653	2	11	9	N	10					107
06	2490	X	2479	-0-	-11	-0-	2476	2	3	9	N	3					110
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2629	2	8	9	N	7					117
08	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	2485	2	3	9	N	3					120
09	2760	X	2146	-0-	-614	-0-	2140	2	6	9	N	5					125
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					125

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

05	5797	X	4707	-0-	-1090	-0-	4624	2	83	9	N	75	191	1			90
06	5610	X	5388	-0-	-222	-0-	5294	2	94	9	N	85					175
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5797	2	96	9	N	87	182	1			80
08	5704	X	3575	-0-	-2129	-0-	3525	2	50	9	N	45					125
09	5160	X	15	-0-	-5145	-0-	15	2			N	-0-					125
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					125

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

05	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9397	2	199	9	N	181	188	1			296
06	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8310	2	129	9	N	117	189	1			224
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8292	2	150	9	N	136	192	1			168
08	7843	X	7247	-0-	-596	-0-	7157	2	90	9	N	82					250
09	7590	X	7234	-0-	-356	-0-	7115	2	119	9	N	108	175	1			183
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					183

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

05	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8038	2	179	9	N	163	186	1			104
06	6000	X	4976	-0-	-1024	-0-	4887	2	89	9	N	81					185
07	5084	X	736	-0-	-4348	-0-	733	2	3	9	N	3					188
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					188
*09	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9568	2	109	9	N	99					287
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					287

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2761	2	12	9	N	11					100
06	3000	N	3322	-0-	322	322	3310	2	12	9	N	11					111
07	2497	N	2175	-0-	-322	-0-	2163	2	12	9	N	11					122
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3094	2	19	9	N	17					139
09	2100	X	1907	-0-	-193	-0-	1907	2			N	-0-					139
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					139

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	N	15	175	1			43
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	663	2	14	9	N	13					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2020 - P/A 08/20/20

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1378	2	21	9	N	19					191
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1260	2	18	9	N	16					207
07	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1285	2	20	9	N	18					225
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1243	2	13	9	N	12	197	1			40
*09	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1220	2	20	9	N	18	1	1			57
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	2	2	9	N	2					132
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					134
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1158	2	31	9	N	28					162
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					162
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	N	2					19
06	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					19
07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					19
08	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					19
*09	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					19
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20402	X	20402	-0-	-0-	-0-	20312	2	90	9	N	82	198	1			216
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4283	2	114	9	N	104					320
07	4774	X	4391	-0-	-383	-0-	4286	2	105	9	N	95	196	1			219
08	4774	X	3921	-0-	-853	-0-	3827	2	94	9	N	85					304
09	4620	X	3902	-0-	-718	-0-	3830	2	72	9	N	65	190	1			179
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					179

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2924	2	12	9	N	11					124
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2619	2	17	9	N	15					139
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2728	2	13	9	N	12					151
08	3069	X	2651	-0-	-418	-0-	2638	2	13	9	N	12					163
*09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2979	2	64	9	N	58					221
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					221

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	47					164
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	10					174
08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			Y	-0-					174
*09	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			Y	-0-					174
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

05	14756	X	14587	-0-	-169	-0-	14372	2	215	9	N	195	167	1			198
06	14280	X	13066	-0-	-1214	-0-	12832	2	234	9	N	213	190	1			221
07	16585	X	9812	-0-	-6773	-0-	9644	2	168	9	N	153					374
08	16585	X	11183	-0-	-5402	-0-	11020	2	163	9	N	148	368	1			154
*09	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	15185	2	253	9	N	230	193	1			191
10	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					191

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

05	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	23887	2	235	9	N	214	190	1			450
06	31110	X	31110	-0-	-0-	-0-	30843	2	267	9	N	243	190	1			503
07	28019	X	28019	-0-	-0-	-0-	27795	2	224	9	N	204	182	1			525
*08	30062	X	30062	-0-	-0-	-0-	29602	2	460	9	N	418	375	1			568
*09	27979	X	27979	-0-	-0-	-0-	27449	2	530	9	N	482	386	1			664
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					664

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

05	13485	X	12741	-0-	-744	-0-	12493	2	248	9	N	225	381	1			179
06	12990	X	11781	-0-	-1209	-0-	11576	2	205	9	N	186	189	1			176
07	13485	X	12749	-0-	-736	-0-	12479	2	270	9	N	245	184	1			237
08	13485	X	13114	-0-	-371	-0-	12901	2	213	9	N	194					431
09	13050	X	11939	-0-	-1111	-0-	11752	2	187	9	N	170	385	1			216
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					216

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	2	1			61
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					61
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1					62
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	2	1			60
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

05	4278	X	1176	-0-	-3102	-0-	1146	2	30	9	N	27					251
06	4080	X	994	-0-	-3086	-0-	974	2	20	9	N	18					269
07	4743	X	76	-0-	-4667	-0-	74	2	2	9	N	2					271
08	4743	X	61	-0-	-4682	-0-	61	2			N	-0-					271
09	4290	X	14	-0-	-4276	-0-	14	2			N	-0-					271
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					271

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

05	3968	X	2354	-0-	-1614	-0-	2289	2	65	9	N	59					160
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5159	2	89	9	N	81					241
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5305	2	53	9	N	48	170	1			119
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3464	2	56	9	N	51					170
09	2280	X	2141	-0-	-139	-0-	2052	2	89	9	N	81					251
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					251

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	130	202	1			178
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					247
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	43					290
08	3503	X	1662	-0-	-1841	-0-	1608	2	54	9	Y	49	198	1			141
09	3390	X	1424	-0-	-1966	-0-	1366	2	58	9	Y	53					194
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					194

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3877	2	128	9	N	116	192	1			176
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3755	2	262	9	N	238	192	1			222
07	4123	X	2335	-0-	-1788	-0-	2254	2	81	9	N	74					296
08	4123	X	3038	-0-	-1085	-0-	2969	2	69	9	N	63					359
09	3870	X	2925	-0-	-945	-0-	2849	2	76	9	N	69	192	1			236
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					236

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3778	2	150	9	N	136	194	1			170
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2817	2	117	9	N	106					276
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2568	2	110	9	N	100	187	1			189
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2545	2	89	9	N	81					270
*09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2503	2	85	9	N	77	200	1			147
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					147

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	6542	-0-	-1952	-0-	6341	2	201	9	N	183	192	1			174
06	7710	X	7500	-0-	-210	-0-	7290	2	210	9	N	191					365
07	10137	X	2434	-0-	-7703	-0-	2377	2	57	9	N	52	189	1			228
08	10137	X	3418	-0-	-6719	-0-	3293	2	125	9	N	114					342
09	6330	X	4694	-0-	-1636	-0-	4561	2	133	9	N	121	192	1			271
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					271

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	85					452
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	250	408	1			294
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	52	194	1			152
08	7905	X	7818	-0-	-87	-0-	7672	2	146	9	N	133					285
*09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7256	2	40	9	N	36					321
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					321

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4460	2	230	9	N	209	203	1			175
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4218	2	238	9	N	216					391
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4301	2	193	9	N	175	205	1			361
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3757	2	234	9	N	213	410	1			164
*09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4100	2	267	9	N	243	194	1			213
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					213

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5806	2	147	9	N	134	196	1			158
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6508	2	152	9	N	138	166	1			130
07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6611	2	114	9	N	104					234
08	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6381	2	80	9	N	73	196	1			111
09	5760	X	5431	-0-	-329	-0-	5289	2	142	9	N	129					240
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					240

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5860	2	183	9	N	166	164	1			289
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	69					358
07	6417	X	5325	-0-	-1092	-0-	5176	2	149	9	N	135	206	1			287
08	6417	X	4702	-0-	-1715	-0-	4580	2	122	9	N	111					398
09	5850	X	4938	-0-	-912	-0-	4831	2	107	9	N	97					495
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					495

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401 X	5699	-0-	-2702	-0-	5658	2	41	9	N	37					316
06	8130 X	4499	-0-	-3631	-0-	4347	2	152	9	N	138	196	1			258
07	9672 X	8168	-0-	-1504	-0-	8023	2	145	9	N	132	205	1			185
08	9734 X	8293	-0-	-1441	-0-	8199	2	94	9	N	85					270
09	9420 X	6913	-0-	-2507	-0-	6829	2	84	9	N	76					346
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					346

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

05	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8400	2	11	9	N	10					223
06	8040 X	5950	-0-	-2090	-0-	5940	2	10	9	N	9					232
07	8308 X	7219	-0-	-1089	-0-	7200	2	19	9	N	17					249
08	8308 X	6558	-0-	-1750	-0-	6517	2	41	9	N	37	162	1			124
09	8040 X	5642	-0-	-2398	-0-	5634	2	8	9	N	7					131
10	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					131

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

05	6479 X	5435	-0-	-1044	-0-	5328	2	107	9	N	97	192	1			195
06	6210 X	5316	-0-	-894	-0-	5193	2	123	9	N	112	185	1			122
07	6851 X	4812	-0-	-2039	-0-	4711	2	101	9	N	92					214
08	6851 X	5886	-0-	-965	-0-	5764	2	122	9	N	111	192	1			133
09	6060 X	4212	-0-	-1848	-0-	4123	2	89	9	N	81					214
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					214

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

05	7905 X	7709	-0-	-196	-0-	7507	2	202	9	N	184	183	1			106
06	7350 X	7197	-0-	-153	-0-	6989	2	208	9	N	189	179	1			116
07	7812 X	7535	-0-	-277	-0-	7324	2	211	9	N	192	182	1			126
08	7812 X	7202	-0-	-610	-0-	7009	2	193	9	N	175	184	1			117
09	7470 X	4412	-0-	-3058	-0-	4293	2	119	9	N	108	185	1			40
10	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					40

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

05	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	11504	2	202	9	N	184	186	1			151
06	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11794	2	155	9	N	141					292
07	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	11032	2	165	9	N	150	190	1			252
08	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11018	2	147	9	N	134	175	1			211
*09	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	10448	2	151	9	N	137	179	1			169
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					169

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1165	2	187	9	N	170	364	1			377
06	986 X	986	-0-	-0-	-0-	844	2	142	9	N	129					506
07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	575	2	124	9	N	113	184	1			435
*08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	212	2	177	9	N	161	188	1			408
*09	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1086	2	58	9	N	53	182	1			279
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	190	196	1			180
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77					257
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	63	195	1			125
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6663	2	155	9	Y	141	193	1			73
*09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6211	2	85	9	Y	77					150
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	14432	-0-	-1254	-0-	14430	2	2	9	N	2	30	1			163
06	16800	X	14983	-0-	-1817	-0-	14977	2	6	9	N	5					168
07	17608	X	14884	-0-	-2724	-0-	14877	2	7	9	N	6					174
08	17608	X	14845	-0-	-2763	-0-	14812	2	33	9	N	30	30	1			174
*09	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					174
10	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					174

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7165	2	169	9	N	154					262
06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	10918	2	209	9	N	190	358	1			94
07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10209	2	200	9	N	182	181	1			95
08	6603	X	6434	-0-	-169	-0-	6315	2	119	9	N	108	96	1			107
09	6390	X	6366	-0-	-24	-0-	6170	2	196	9	N	178	153	1			132
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					132

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	151	200	1			97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200					297
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	198	204	1			291
08	5983	X	5963	-0-	-20	-0-	5746	2	217	9	Y	197	382	1			106
*09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5682	2	218	9	Y	198	194	1			110
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4942	2	109	9	N	99	173	1			147
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4836	2	97	9	N	88					235
07	4867	X	4781	-0-	-86	-0-	4618	2	163	9	N	148					383
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5414	2	76	9	N	69	192	1			260
*09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5499	2	108	9	N	98	200	1			158
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					158

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

05	4309	X	39	-0-	-4270	-0-	39	2			N	-0-				213
06	4620	X	63	-0-	-4557	-0-	63	2			N	-0-				213
07	4774	X	1012	-0-	-3762	-0-	997	2	15	9	N	14				227
08	4774	X	88	-0-	-4686	-0-	88	2			N	-0-				227
09	4620	X	44	-0-	-4576	-0-	44	2			N	-0-	1	1		226
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				226

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

05	5828	X	5000	-0-	-828	-0-	4942	2	58	9	N	53	185	1		67
06	5640	X	4566	-0-	-1074	-0-	4530	2	36	9	N	33				100
07	6014	X	5544	-0-	-470	-0-	5497	2	47	9	N	43				143
08	6014	X	2798	-0-	-3216	-0-	2770	2	28	9	N	25				168
09	5610	X	3804	-0-	-1806	-0-	3804	2			N	-0-				168
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT				168

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

05	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14177	2	418	9	N	380	387	1		438
06	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	13977	2	383	9	N	348	369	1		417
07	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	14783	2	259	9	N	235	508	1		144
*08	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	14754	2	301	9	N	274				418
*09	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14009	2	294	9	N	267	393	1		292
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				292

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

05	39538	X	39538	-0-	-0-	-0-	39086	2	452	9	N	411	398	1		453
06	36508	X	36508	-0-	-0-	-0-	36177	2	331	9	N	301	180	1		574
07	35811	X	35811	-0-	-0-	-0-	35437	2	374	9	N	340	375	1		539
*08	41316	X	41316	-0-	-0-	-0-	40872	2	444	9	N	404	672	1		271
*09	40961	X	40961	-0-	-0-	-0-	40638	2	323	9	N	294	378	1		187
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				187

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6264	2	179	9	N	163	190	1		444
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3285	2	151	9	N	137				581
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5788	2	122	9	N	111				692
*08	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6627	2	135	9	N	123	377	1		438
*09	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7307	2	132	9	N	120				558
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				558

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

05	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16333	2	431	9	N	392	380	1		303
06	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15461	2	343	9	N	312	187	1		428
07	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15378	2	351	9	N	319	162	1		585
*08	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12656	2	245	9	N	223	377	1		431
*09	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14208	2	265	9	N	241	186	1		486
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				486

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

05	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10103	2	233	9	N	212	200	1			217
06	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8620	2	176	9	N	160					377
07	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10271	2	199	9	N	181	206	1			352
08	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9140	2	168	9	N	153	182	1			323
*09	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9548	2	164	9	N	149	189	1			283
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	36471 X	36471	-0-	-0-	-0-	36372	2	99	9	N	90					288
06	36869 X	36869	-0-	-0-	-0-	36805	2	64	9	N	58					346
07	36592 X	36592	-0-	-0-	-0-	36520	2	72	9	N	65	182	1			229
*08	38851 X	38851	-0-	-0-	-0-	38774	2	77	9	N	70					299
*09	38297 X	38297	-0-	-0-	-0-	38024	2	273	9	N	248	389	1			158
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4165	2	155	9	N	141	191	1			169
06	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4057	2	124	9	N	113					282
07	4495 X	4066	-0-	-429	-0-	3924	2	142	9	N	129	189	1			222
08	4495 X	3489	-0-	-1006	-0-	3380	2	109	9	N	99	187	1			134
09	4170 X	3646	-0-	-524	-0-	3544	2	102	9	N	93					227
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					227

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

05	5580 X	5357	-0-	-223	-0-	5180	2	177	9	N	161	185	1			197
06	5370 X	5241	-0-	-129	-0-	5078	2	163	9	N	148	189	1			156
07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5215	2	196	9	N	178	184	1			150
08	5580 X	5321	-0-	-259	-0-	5101	2	220	9	N	200	187	1			163
09	5400 X	4999	-0-	-401	-0-	4783	2	216	9	N	196	190	1			169
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					169

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

05	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11592	2	344	9	N	313	365	1			299
06	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	14072	2	384	9	N	349	393	1			255
07	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	14614	2	240	9	N	218					473
*08	19244 X	19244	-0-	-0-	-0-	18708	2	536	9	N	487	587	1			373
*09	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	14950	2	233	9	N	212	213	1			372
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					372

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	11783	2	259	9	N	235					666
06	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12507	2	158	9	N	144	380	1			430
07	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13209	2	167	9	N	152					582
*08	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12736	2	151	9	N	137	198	1			521
*09	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12133	2	50	9	N	45	380	1			186
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	3824	-0-	-4918	-0-	3649	2	175	9	N	159	197	1			117
06	8280	X	7747	-0-	-533	-0-	7559	2	188	9	N	171					288
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7582	2	195	9	N	177	184	1			281
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7458	2	195	9	N	177	376	1			82
*09	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7163	2	234	9	N	213					295
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					295

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					96
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	1					97
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	4					101
08	5642	X	161	-0-	-5481	-0-	160	2	1	9	N	1					102
*09	5460	X	153	-0-	-5307	-0-	153	2			N	-0-					102
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	14903	2	345	9	N	314	191	1			365
06	13860	X	12445	-0-	-1415	-0-	12195	2	250	9	N	227	187	1			405
07	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17398	2	385	9	N	350	561	1			194
08	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15659	2	306	9	N	278	178	1			294
09	14790	X	13333	-0-	-1457	-0-	13077	2	256	9	N	233	194	1			333
10	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					333

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					69
06	7650	X	219	-0-	-7431	-0-	20	2	199	9	N	181					250
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	155	195	1			210
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9536	2	168	9	N	153	186	1			177
*09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6305	2	128	9	N	116	206	1			87
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					87

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2182	2	69	9	N	63					302
06	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2161	2	63	9	N	57					359
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
*08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					359
*09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2192	2	3	9	N	3	179	1			183
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14477	X	14093	-0-	-384	-0-	13904	2	189	9	N	172	197	1			337
06	14010	X	13680	-0-	-330	-0-	13505	2	175	9	N	159	198	1			298
07	14477	X	13912	-0-	-565	-0-	13738	2	174	9	N	158					456
*08	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14760	2	168	9	N	153	384	1			225
09	13650	X	13320	-0-	-330	-0-	13178	2	142	9	N	129	35	1			319
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					319

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

05	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-	23380	2	125	9	N	114	201	1			225
06	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	22279	2	152	9	N	138					363
07	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	19879	2	136	9	N	124	204	1			283
*08	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	21429	2	100	9	N	91					374
*09	25842	X	25842	-0-	-0-	-0-	25688	2	154	9	N	140	191	1			323
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	17548	2	587	9	N	534	559	1			531
06	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	19860	2	58	9	N	53					584
07	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	16207	2	51	9	N	46	93	1			537
*08	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	20309	2			N	-0-					537
*09	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	21181	2			N	-0-	69	1			468
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					468

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

05	2046	X	1176	-0-	-870	-0-	1176	2			N	-0-					315
06	1980	X	554	-0-	-1426	-0-	554	2			N	-0-					315
07	1550	X	8	-0-	-1542	-0-	8	2			N	-0-					315
*08	1550	X	10	-0-	-1540	-0-	10	2			N	-0-					315
*09	1260	X	19	-0-	-1241	-0-	19	2			N	-0-					315
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					315

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

05	7161	X	6186	-0-	-975	-0-	6156	2	30	9	N	27					236
06	6750	X	5044	-0-	-1706	-0-	4923	2	121	9	N	110					346
07	9362	X	5211	-0-	-4151	-0-	5146	2	65	9	N	59					405
08	9362	X	6369	-0-	-2993	-0-	6326	2	43	9	N	39	190	1			254
09	6420	X	6325	-0-	-95	-0-	6208	2	117	9	N	106	179	1			181
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					181

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

05	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	13989	2	256	9	N	233	383	1			232
06	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	10138	2	166	9	N	151	189	1			194
07	10478 X	9348	-0-	-1130	-0-	9213	2	135	9	N	123					317
08	10478 X	8176	-0-	-2302	-0-	8024	2	152	9	N	138	187	1			268
09	10140 X	6910	-0-	-3230	-0-	6778	2	132	9	N	120					388
10	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					388

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

05	139449 X	139449	-0-	-0-	-0-	139018	2	431	9	N	392	191	1			335
06	111912 X	111912	-0-	-0-	-0-	111911	2	1	9	N	1	191	1			145
07	121688 X	121688	-0-	-0-	-0-	121273	2	415	9	N	377	371	1			151
08	105143 X	105143	-0-	-0-	-0-	104870	2	273	9	N	248					399
*09	86946 X	86946	-0-	-0-	-0-	86689	2	257	9	N	234	375	1			258
10	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					258

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

05	15624 X	13543	-0-	-2081	-0-	13382	2	161	9	N	146					322
06	14790 X	13478	-0-	-1312	-0-	13251	2	227	9	N	206	376	1			152
07	15934 X	13094	-0-	-2840	-0-	12905	2	189	9	N	172					324
08	15934 X	13593	-0-	-2341	-0-	13517	2	76	9	N	69	183	1			210
09	14340 X	13638	-0-	-702	-0-	13470	2	168	9	N	153	193	1			170
10	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					170

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

05	15314 X	12881	-0-	-2433	-0-	12717	2	164	9	N	149	191	1			257
06	14460 X	12903	-0-	-1557	-0-	12723	2	180	9	N	164	191	1			230
07	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	13261	2	176	9	N	160	190	1			200
08	15283 X	14179	-0-	-1104	-0-	14006	2	173	9	N	157	184	1			173
09	14790 X	13290	-0-	-1500	-0-	13119	2	171	9	N	155	172	1			156
10	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					156

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

05	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	6976	2	183	9	N	166					485
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5835	2	142	9	N	129	187	1			427
07	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2476	2	100	9	N	91	184	1			334
*08	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					334
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

05	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	20269	2	330	9	N	300	392	1			519
06	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20015	2	356	9	N	324	392	1			451
07	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	19716	2	348	9	N	316	368	1			399
*08	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	19808	2	362	9	N	329					728
*09	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	18273	2	286	9	N	260	31	1			957
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					957

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7627	2	166	9	N	151	189	1			174
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2783	2	15	9	N	14					188
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2241	2	31	9	N	28					216
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					221
*09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					221
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

05	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10184	2	178	9	N	162	193	1			168
06	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9295	2	135	9	N	123					291
07	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10432	2	112	9	N	102	189	1			204
08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	2	2	141	9	N	128	189	1			143
*09	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8590	2	109	9	N	99					242
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

05	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12648	2	200	9	N	182	190	1			539
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10113	2	210	9	N	191	192	1			538
07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8908	2	67	9	N	61	190	1			409
*08	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6935	2	152	9	N	138					547
*09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5582	2	75	9	N	68					615
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					615

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8757	-0-	-388	-0-	8559	2	198	9	N	180					671
06	8550	X	8137	-0-	-413	-0-	7959	2	178	9	N	162	378	1			455
07	9083	X	8261	-0-	-822	-0-	8083	2	178	9	N	162	185	1			432
08	9083	X	7706	-0-	-1377	-0-	7549	2	157	9	N	143	188	1			387
09	8460	X	7144	-0-	-1316	-0-	6978	2	166	9	N	151					538
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					538

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

05	31459	X	31459	-0-	-0-	-0-	30746	2	713	9	N	648	770	1			660
06	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	35369	2	812	9	N	738	573	1			825
07	30564	X	30564	-0-	-0-	-0-	30059	2	505	9	N	459	185	1			1099
*08	39115	X	39115	-0-	-0-	-0-	38338	2	777	9	N	706	1161	1			644
*09	37087	X	37087	-0-	-0-	-0-	36274	2	813	9	N	739	578	1			805
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					805

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

05	9145	X	8850	-0-	-295	-0-	8673	2	177	9	N	161	189	1			198
06	8790	X	8459	-0-	-331	-0-	8261	2	198	9	N	180	175	1			203
07	9827	X	8554	-0-	-1273	-0-	8438	2	116	9	N	105	184	1			124
08	9827	X	8592	-0-	-1235	-0-	8447	2	145	9	N	132					256
09	8550	X	8350	-0-	-200	-0-	8168	2	182	9	N	165	190	1			231
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					231

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2903	2	50	9	N	45					226
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3211	2	20	9	N	18					244
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4905	2	4	9	N	4					248
08	4867	X	4195	-0-	-672	-0-	4164	2	31	9	N	28	192	1			84
*09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3590	2	59	9	N	54					138
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					138

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6698	-0-	-494	-0-	6498	2	200	9	N	182	191	1			245
06	6450	X	5537	-0-	-913	-0-	5458	2	79	9	N	72					317
07	7688	X	7137	-0-	-551	-0-	6996	2	141	9	N	128	372	1			73
08	7688	X	7002	-0-	-686	-0-	6862	2	140	9	N	127					200
*09	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6679	2	146	9	N	133	189	1			144
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					144

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*09	3000	N	20618	-0-	17618	17618	20550	2	68	9	N	62					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17618					N	NO RPT					115

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

05	3379	X	1981	-0-	-1398	-0-	1950	2	31	9	N	28					272
06	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	2859	2	43	9	N	39					311
07	3720	X	3270	-0-	-450	-0-	3228	2	42	9	N	38					349
08	3720	X	3163	-0-	-557	-0-	3112	2	51	9	N	46	178	1			217
*09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2946	2	45	9	N	41					258
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					258

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

05	5084	X	4686	-0-	-398	-0-	4530	2	156	9	N	142					427
06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4914	2	94	9	N	85	200	1			312
07	5487	X	5259	-0-	-228	-0-	5109	2	150	9	N	136					448
08	5487	X	4247	-0-	-1240	-0-	4135	2	112	9	N	102	197	1			353
*09	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					353
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					353

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

05	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	11881	2	160	9	N	145					291
06	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	9949	2	150	9	N	136	178	1			249
07	11036	X	10632	-0-	-404	-0-	10445	2	187	9	N	170	187	1			232
08	11036	X	9598	-0-	-1438	-0-	9412	2	186	9	N	169	190	1			211
09	10860	X	9592	-0-	-1268	-0-	9410	2	182	9	N	165					376
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					376

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

05	14942	X	14138	-0-	-804	-0-	13954	2	184	9	N	167	193	1			298
06	14370	X	13207	-0-	-1163	-0-	13002	2	205	9	N	186	196	1			288
07	14849	X	13216	-0-	-1633	-0-	13066	2	150	9	N	136					424
08	16771	X	12777	-0-	-3994	-0-	12579	2	198	9	N	180	177	1			427
09	16230	X	12098	-0-	-4132	-0-	11898	2	200	9	N	182	196	1			413
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					413

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13028	2	164	9	N	149	190	1			299
06	12570	X	11783	-0-	-787	-0-	11651	2	132	9	N	120	187	1			232
07	12214	X	12043	-0-	-171	-0-	11905	2	138	9	N	125	196	1			161
08	12214	X	11906	-0-	-308	-0-	11821	2	85	9	N	77					238
09	12780	X	11347	-0-	-1433	-0-	11250	2	97	9	N	88	185	1			141
10	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					141

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5528	-0-	-641	-0-	5500	2	28	9	N	25					188
06	5970	X	5276	-0-	-694	-0-	5241	2	35	9	N	32					220
07	6076	X	5201	-0-	-875	-0-	5126	2	75	9	N	68	172	1			116
08	6076	X	5043	-0-	-1033	-0-	4926	2	117	9	N	106					222
*09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5422	2	88	9	N	80	187	1			115
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					115

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	25934	2	4	9	N	4	186	1			89
06	23020	X	23020	-0-	-0-	-0-	22974	2	46	9	N	42					131
07	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-	22311	2	56	9	N	51					182
08	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	14996	2	12	9	N	11					193
09	10470	X	8600	-0-	-1870	-0-	8572	2	28	9	N	25					218
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					218

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51364	X	51364	-0-	-0-	-0-	50874	2	490	9	N	445	402	1			658
06	51478	X	51478	-0-	-0-	-0-	51049	2	429	9	N	390	374	1			674
07	43945	X	43945	-0-	-0-	-0-	43482	2	463	9	N	421	389	1			706
*08	42745	X	42745	-0-	-0-	-0-	42194	2	551	9	N	501	384	1			823
*09	38484	X	38484	-0-	-0-	-0-	38119	2	365	9	N	332	571	1			584
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					584

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22227	X	20757	-0-	-1470	-0-	20272	2	485	9	N	441	371	1			347
06	21150	X	19799	-0-	-1351	-0-	19466	2	333	9	N	303	379	1			271
07	22940	X	20169	-0-	-2771	-0-	19824	2	345	9	N	314	371	1			214
08	22940	X	20479	-0-	-2461	-0-	20149	2	330	9	N	300	196	1			318
09	20100	X	19805	-0-	-295	-0-	19285	2	520	9	N	473	384	1			407
10	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					N	NO RPT					407

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4731	2	78	9	N	71					164
06	4290	X	4029	-0-	-261	-0-	3970	2	59	9	N	54					218
07	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	4144	2	69	9	N	63	186	1			95
08	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	3717	2	62	9	N	56					151
09	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	3603	2	48	9	N	44					195
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					195

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8359	2	261	9	N	237	370	1			109
06	10080	X	8546	-0-	-1534	-0-	8305	2	241	9	N	219	192	1			136
07	10416	X	8919	-0-	-1497	-0-	8657	2	262	9	N	238	187	1			187
08	10106	X	8980	-0-	-1126	-0-	8740	2	240	9	N	218	196	1			209
*09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8523	2	230	9	N	209	189	1			229
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					229

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					19
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	172					373
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	211	196	1			388
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225	193	1			420
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	5850	2	240	9	N	218	401	1			237
*09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5552	2	365	9	N	332					569
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					569

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					78
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					78
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					78
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	70	181	1			142
06	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	66					208
07	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	72					280
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	195	1			160
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					212
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41261	X	34565	-0-	-6696	-0-	34125	2	440	9	N	400	194	1			396
06	36600	X	31370	-0-	-5230	-0-	30960	2	410	9	N	373	389	1			380
07	43400	X	31806	-0-	-11594	-0-	31411	2	395	9	N	359	529	1			210
08	43400	X	31530	-0-	-11870	-0-	31101	2	429	9	N	390	379	1			221
09	36030	X	29293	-0-	-6737	-0-	28853	2	440	9	N	400	196	1			425
10	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					N	NO RPT					425

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19778	X	17170	-0-	-2608	-0-	17083	2	87	9	N	79					434
06	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	187	198	1			423
07	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	20871	2	190	9	N	173	205	1			391
08	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	19903	2	161	9	N	146	195	1			342
*09	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	18442	2	209	9	N	190	360	1			172
10	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT					172

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21359	X	18401	-0-	-2958	-0-	18193	2	208	9	N	189	196	1			360
06	15180	X	-0-	-0-	-15180	-0-					N	153	195	1			318
07	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17639	2	182	9	N	165	195	1			288
08	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	17425	2	149	9	N	135	196	1			227
09	17820	X	16924	-0-	-896	-0-	16731	2	193	9	N	175	188	1			214
10	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					N	NO RPT					214

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	6829	-0-	-2347	-0-	6667	2	162	9	N	147	132	1			104
06	8670	X	5849	-0-	-2821	-0-	5610	2	239	9	N	217	194	1			127
07	7316	X	6057	-0-	-1259	-0-	5882	2	175	9	N	159	176	1			110
08	7316	X	7180	-0-	-136	-0-	7008	2	172	9	N	156	156	1			110
*09	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	8852	2	224	9	N	204	176	1			138
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					138

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33666	X	31845	-0-	-1821	-0-	31222	2	623	9	N	566	380	1			408
06	32400	X	30239	-0-	-2161	-0-	29732	2	507	9	N	461	561	1			308
07	33015	X	30658	-0-	-2357	-0-	30126	2	532	9	N	484	383	1			409
08	33015	X	30050	-0-	-2965	-0-	29580	2	470	9	N	427	389	1			447
*09	28207	X	28207	-0-	-0-	-0-	27756	2	451	9	N	410	399	1			458
10	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT					458

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39928	X	38426	-0-	-1502	-0-	37850	2	576	9	N	524	572	1			380
06	36690	X	33426	-0-	-3264	-0-	32736	2	690	9	N	627	564	1			443
07	41162	X	41162	-0-	-0-	-0-	40632	2	530	9	N	482	378	1			547
08	41610	X	41610	-0-	-0-	-0-	41135	2	475	9	N	432	531	1			448
*09	38275	X	38275	-0-	-0-	-0-	37840	2	435	9	N	395	550	1			293
10	38440	X	NO RPT	-0-	-38440	-0-					N	NO RPT					293

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376

05	19127	X	17223	-0-	-1904	-0-	16975	2	248	9	N	225	194	1			240
06	19860	X	16301	-0-	-3559	-0-	16052	2	249	9	N	226	196	1			270
07	20522	X	16458	-0-	-4064	-0-	16234	2	224	9	N	204	183	1			291
08	18476	X	16202	-0-	-2274	-0-	15976	2	226	9	N	205	194	1			302
09	16830	X	15332	-0-	-1498	-0-	15178	2	154	9	N	140					442
10	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					442

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

05	22506	X	17616	-0-	-4890	-0-	17344	2	272	9	N	247	358	1			242
06	20400	X	17490	-0-	-2910	-0-	17219	2	271	9	N	246	189	1			299
07	19561	X	17341	-0-	-2220	-0-	17106	2	235	9	N	214	383	1			130
08	19561	X	17496	-0-	-2065	-0-	17226	2	270	9	N	245	189	1			186
09	17040	X	15738	-0-	-1302	-0-	15499	2	239	9	N	217	192	1			211
10	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT					211

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

05	23591	X	19901	-0-	-3690	-0-	19496	2	405	9	N	368	361	1			545
06	21720	X	18320	-0-	-3400	-0-	18214	2	106	9	N	96	359	1			282
07	21917	X	18643	-0-	-3274	-0-	18277	2	366	9	N	333	190	1			425
08	21917	X	18253	-0-	-3664	-0-	17970	2	283	9	N	257	191	1			491
09	19260	X	17174	-0-	-2086	-0-	16878	2	296	9	N	269	385	1			375
10	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT					375

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727

05	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	16847	2	362	9	N	329	195	1			187
06	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	13927	2	372	9	N	338	360	1			165
07	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15247	2	175	9	N	159	187	1			137
08	11594	X	10463	-0-	-1131	-0-	10103	2	360	9	N	327	394	1			70
09	11220	X	10125	-0-	-1095	-0-	10103	2	22	9	N	20					90
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					90

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

05	36270	X	33708	-0-	-2562	-0-	33082	2	626	9	N	569	400	1			232
06	37950	X	32184	-0-	-5766	-0-	31480	2	704	9	N	640	580	1			292
07	39215	X	34623	-0-	-4592	-0-	33897	2	726	9	N	660	614	1			338
08	35836	X	31506	-0-	-4330	-0-	30881	2	625	9	N	568	760	1			146
09	33360	X	30795	-0-	-2565	-0-	30169	2	626	9	N	569	396	1			319
10	33697	X	NO RPT	-0-	-33697	-0-					N	NO RPT					319

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

05	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	236	350	1			150
06	19350	X	-0-	-0-	-19350	-0-					N	250	184	1			216
07	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	234	196	1			254
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138					392
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	185	1			433
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					433

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	7638	-0-	7638	136799	7366	2	272	9	N	247	366	1			186
06	142226	X	5427	-0-	-136799	-0-	5289	2	138	9	N	125	163	1			148
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7049	2	317	9	N	288	344	1			92
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6520	2	297	9	N	270	190	1			172
*09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	7979	2	294	9	N	267					439
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					439

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

06	0	W	13195	-0-	13195	13195	12104	2	1091	9	N	992	585	1			407
07	0	W	8657	-0-	8657	21852	8094	2	563	9	N	512	744	1			175
08	0	W	13908	-0-	13908	35760	13167	2	741	9	N	674	575	1			274
*09	48470	X	12710	-0-	-35760	-0-	11955	2	755	9	N	686	782	1			178
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					178

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					60
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					60
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					60
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					60
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					60
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					132
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					132
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					132
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					132
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					132
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					447
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					447
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					447
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					447
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					447
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					447

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					43
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					43
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					43
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3782 X	3690	-0-	-92	-0-	5	1	3685	2	Y	-0-			-0-
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			Y	-0-			-0-
07	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-			-0-
08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-			-0-
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-			-0-
*10	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

*03	2976 X	2545	-0-	-431	-0-	47	1	2498	3	N	-0-			-0-
*04	2880 X	1959	-0-	-921	-0-	45	1	1914	3	N	-0-			-0-
*05	2945 X	1905	-0-	-1040	-0-	47	1	1858	3	N	-0-			-0-
*06	2850 X	1525	-0-	-1325	-0-	45	1	1480	3	N	-0-			-0-
*07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	47	1	2981	3	N	-0-			-0-
*08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	47	1	2978	3	N	-0-			-0-
09	1950 X	1925	-0-	-25	-0-	45	1	1880	3	N	-0-			-0-
*10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	47	1	3206	3	N	-0-			-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12276 X	11733	-0-	-543	-0-	11721	2	12	9	N	11			75
06	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	12057	2	17	9	N	15			90
07	12276 X	11229	-0-	-1047	-0-	11227	2	2	9	N	2			92
08	12276 X	12266	-0-	-10	-0-	12247	2	19	9	N	17			109
*09	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11650	2	6	9	N	5			114
10	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT			114

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

05	4394 X	4186	-0-	-208	-0-	4186	2			N	-0-			5
06	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-			5
07	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-			5
08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-			5
*09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-			5
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			5

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

05	8153 #	7034	-0-	-1119	-0-	1028	1	6006	2	N	-0-			307
06	7320 #	6730	-0-	-590	-0-	961	1	5769	2	N	-0-			307
07	7564 #	6909	-0-	-655	-0-	1029	1	5880	2	N	-0-			307
08	7099 #	6872	-0-	-227	-0-	1029	1	5843	2	N	-0-			307
09	6810 #	6618	-0-	-192	-0-	981	1	5637	2	N	-0-			307
10	7037 #	6764	-0-	-273	-0-	1029	1	5735	2	N	-0-			307

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	660	N	392	-0-	-268	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

05	0 N	2057	-0-	2057	B	-15024	2057	2		N	-0-		104
06	0 N	1966	-0-	1966	B	-13058	1949	2	17 9	N	15		119
07	0 N	1940	-0-	1940	B	-11118	1940	2		N	-0-		119
08	0 N	2023	-0-	2023	B	-9095	2011	2	12 9	N	11		130
09	0 N	1939	-0-	1939	B	-7156	1939	2		N	-0-		130
10	0 N	1977	-0-	1977	B	-5179	1977	2		N	-0-		130

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BAR L PRODUCERS 049748
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

05	775 N	545	-0-	-230 B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
06	720 N	690	-0-	-30 B	-0-	690	3		N	-0-			-0-
07	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
08	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

05	1302	N	1114	-0-	-188	B	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
06	1140	N	1062	-0-	-78	B	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	B	-0-	1094	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1075	-0-	-41	B	-0-	1075	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1050	N	900	-0-	-150	B	-0-	900	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

05	775	N	656	-0-	-119	B	-0-	656	3	N	-0-			-0-
06	690	N	622	-0-	-68	B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
07	713	N	539	-0-	-174	B	-0-	539	3	N	-0-			-0-
08	651	N	522	-0-	-129	B	-0-	522	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630	N	480	-0-	-150	B	-0-	480	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

05	310	N	218	-0-	-92	B	-0-	218	3	N	-0-			-0-
06	300	N	212	-0-	-88	B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
07	248	N	219	-0-	-29	B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

05	1023	N	155	-0-	-868	B	-0-	155	3	N	-0-			-0-
06	900	N	640	-0-	-260	B	-0-	640	3	N	-0-			-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3	N	-0-			-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1113	-0-	-34 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1077	-0-	-33 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1104	-0-	-12 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	387	-0-	-140 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	480	N	380	-0-	-100 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	527	N	397	-0-	-130 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	844	-0-	-55 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	815	-0-	-1135 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	838	-0-	-1146 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	837	N	826	-0-	-11 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	990	N	952	-0-	-38 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	939	-0-	-84 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	920	-0-	-103 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	222	-0-	-1421 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015 N	283	-0-	-1732 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	1920 N	-0-	-0-	-1920 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	3741 N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	3044 N	3044	-0-	-0- B	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

05	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
06	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
08	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

05	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
06	1950 N	1862	-0-	-88 B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	1891 N	1870	-0-	-21 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	1953 N	1849	-0-	-104 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1860 N	1395	-0-	-465 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

05	14B2 EXT	227	-0-	227 B	447	227	3			N	-0-					-0-
06	0 N	216	-0-	216 B	663	216	3			N	-0-					-0-
07	0 N	224	-0-	224 B	887	224	3			N	-0-					-0-
08	1110 N	223	-0-	-887 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

05	1550 N	1320	-0-	-230 B	-0-	50	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	56	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1346	-0-	-421 B	-0-	36	1	1310	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	62	1	1333	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1230 N	453	-0-	-777 B	-0-	16	1	437	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	1084	-0-	-249 B	-0-	44	1	1040	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT			-0-

W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DACO, INC. 196940
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

05	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2	N	-0-			-0-
06	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2	N	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1426 N	1314	-0-	-112 B	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1259	-0-	-61 B	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
07	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	705	-0-	-555 B	-0-	705	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1191	-0-	-129 B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	666	-0-	-534 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	104	-0-	-113 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	35	-0-	-55 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	372	-0-	-558 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1262	-0-	-9 B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	718	-0-	-542 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	620	-0-	-220 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	917	-0-	-75 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	863	-0-	-157 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	930	N	765	-0-	-165 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	541	-0-	-329 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	935	-0-	-119 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	932	-0-	-28 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	351	-0-	-52 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*10	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
07	3030	N	3030	-0-	-0- B	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
08	2836	N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	267	-0-	-2433 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	3038	N	1810	-0-	-1228 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	682	N	618	-0-	-64 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	174	-0-	-486 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN //CONT.// 254448
GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	99	-0-	-201 B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*10	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

05	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	68	-0-	-292 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-

FORTAY, INC. 277925
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

05	2325 N	2087	-0-	-238 B	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
06	2550 N	2088	-0-	-462 B	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
07	2170 N	2087	-0-	-83 B	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
08	2077 N	1142	-0-	-935 B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2100 N	994	-0-	-1106 B	-0-	994	2		N	-0-			-0-
*10	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	2		N	-0-			-0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
08	558 N	423	-0-	-135 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
*10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2		N	-0-			-0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
06	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
07	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
*10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	110360 #	1078	-0-	-109282 B	-728749	1078	2			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	941	-0-	941 B	-727808	941	2			N	-0-			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-727808					N	NO RPT			-0-
08	0 N	1016	-0-	1016 B	-726792	1016	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -321203 CANCELLED UNDERAGE -> -405589														
09	930 N	1104	-0-	174 B	-321029	1104	2			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	1012	-0-	1012 B	-320017	1012	2			N	-0-			-0-

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

05	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	113	1	1137	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1078	-0-	-212 B	-0-	97	1	981	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1087	-0-	-122 B	-0-	98	1	989	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1217	-0-	-23 B	-0-	110	1	1107	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	103	1	1045	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	882	-0-	-203 B	-0-	79	1	803	3	N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3069 N	1978	-0-	-1091 B	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
06	3450 N	3292	-0-	-158 B	-0-	3292	3			N	-0-			-0-
07	3503 N	3415	-0-	-88 B	-0-	3415	3			N	-0-			-0-
08	3422 N	3422	-0-	-0- B	-0-	3422	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3348 N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348	3			N	-0-			-0-
*10	3410 N	2993	-0-	-417 B	-0-	2993	3			N	-0-			-0-

LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	186 N	12	-0-	-174 B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	210 N	44	-0-	-166 B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
*10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-

WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	465 N	68	-0-	-397 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
06	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-			-0-
08	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
*10	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	810	N	707	-0-	-103 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	806	N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*10	744	N	483	-0-	-261 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
06	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
08	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1152	-0-	-48 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1136	-0-	-73 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1108	-0-	-101 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1369	-0-	-11 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1370	-0-	-56 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1352	-0-	-136 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	110	-0-	-100 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
*10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

05	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685 2		N	-0-			-0-
06	720 N	565	-0-	-155 B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
07	620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
08	682 N	323	-0-	-359 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
10	558 N	402	-0-	-156 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

05	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2		N	-0-			-0-
06	840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826 2		N	-0-			-0-
07	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2		N	-0-			-0-
08	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	465	-0-	-375 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
*10	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 2		N	-0-			-0-

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
08	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

05	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
10	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

05	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
07	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2		N	-0-			-0-
08	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
10	589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	2	N	-0-			-0-
06	840 N	806	-0-	-34	B	-0-	806	2	N	-0-			-0-
07	899 N	797	-0-	-102	B	-0-	797	2	N	-0-			-0-
08	837 N	784	-0-	-53	B	-0-	784	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	283	-0-	-527	B	-0-	283	2	N	-0-			-0-
10	806 N	791	-0-	-15	B	-0-	791	2	N	-0-			-0-

BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1123	-0-	-77	B	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	503	-0-	-607	B	-0-	503	2	N	-0-			-0-
*10	1265 N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2970 N	2970	-0-	-0-	B	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	B	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
07	3007 N	2350	-0-	-657	B	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
08	2976 N	1987	-0-	-989	B	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3000 N	3077	-0-	77	B	77	3077	3		N	-0-			-0-
10	2356 N	2066	-0-	-290	B	-0-	2066	3		N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

DOC WELL #: 2051 RRCID -> 162878 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 2070R RRCID -> 163081 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3172 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1731	-0-	-159 B	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
08	2077 N	2028	-0-	-49 B	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1740 N	784	-0-	-956 B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
*10	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3		N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

05	2294 N	2279	-0-	-15 B	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
06	2310 N	2215	-0-	-95 B	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
07	2325 N	2281	-0-	-44 B	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
08	2294 N	2290	-0-	-4 B	-0-	2290	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2220 N	605	-0-	-1615 B	-0-	605	3		N	-0-			-0-
*10	3100 N	3231	-0-	131 B	131	3231	3		N	-0-			-0-

BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

05	2697 N	2685	-0-	-12 B	-2236	2685	3		N	-0-			-0-
06	2700 N	2356	-0-	-344 B	-2236	2356	3		N	-0-			-0-
07	2511 N	2030	-0-	-481 B	-2236	2030	3		N	-0-			-0-
08	2697 N	1875	-0-	-822 B	-2236	1875	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2236													
09	2370 N	903	-0-	-1467 B	-0-	903	3		N	-0-			-0-
*10	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	3		N	-0-			-0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

05	1457 N	1339	-0-	-118 B	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1466	-0-	-64 B	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1470 N	528	-0-	-942 B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
*10	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

05	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
06	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
07	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
08	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	149	-0-	-301 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3		N	-0-			-0-
06	900 N	718	-0-	-182 B	-0-	718	3		N	-0-			-0-
07	899 N	729	-0-	-170 B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
08	930 N	833	-0-	-97 B	-0-	833	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	259	-0-	-461 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
10	744 N	607	-0-	-137 B	-0-	607	3		N	-0-			-0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

05	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1041	-0-	-230 B	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 N	149	-0-	-1111 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*10	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3		N	-0-			-0-

BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

05	1488 N	1297	-0-	-191 B	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1201	-0-	-119 B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1285	-0-	-141 B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1200 N	562	-0-	-638 B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
*10	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3		N	-0-			-0-

BIVINS 53 WELL #: 1 RRCID -> 198644 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3100 - 3182

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

AVERIE WELL #: 1541 RRCID -> 202486 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

05	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
06	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
07	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	185	-0-	-235 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
*10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

05	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3		N	-0-			-0-
06	570 N	355	-0-	-215 B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3		N	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
10	930 N	550	-0-	-380 B	-0-	550	3		N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

05	2010 N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
08	2015 N	1838	-0-	-177	B	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1860 N	931	-0-	-929	B	-0-	931	3		N	-0-			-0-
*10	2105 N	2105	-0-	-0-	B	-0-	2105	3		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	651 N	448	-0-	-203	B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
06	510 N	478	-0-	-32	B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
07	496 N	478	-0-	-18	B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	480 N	206	-0-	-274	B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
*10	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2		N	-0-			-0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
06	390 N	354	-0-	-36	B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07	403 N	364	-0-	-39	B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
08	403 N	348	-0-	-55	B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	197	-0-	-163	B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*10	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2		N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
06	480 N	432	-0-	-48	B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	434 N	408	-0-	-26	B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	142	-0-	-278	B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
*10	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	651 N	571	-0-	-80 B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
07	744 N	681	-0-	-63 B	-0-	681	2		N	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	223	-0-	-497 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
*10	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
06	570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
07	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
08	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	312	-0-	-258 B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
*10	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2		N	-0-			-0-

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	127	-0-	-143 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2		N	-0-			-0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	107	-0-	-163 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
WHITTINGTON-NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027287 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1296	-0-	-533 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	7	-0-	-1295 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*10	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	253	-0-	-167 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	186	N	88	-0-	-98 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	894	-0-	-306 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*10	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	939	-0-	-53 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1173	-0-	-177 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2210	-0-	-53 B	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

05	469	S	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	300	S	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	434	S	347	-0-	-87 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	590	S	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	572	S	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*10	628	S	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-

BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

05	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16 B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	472	-0-	-398 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*10	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

05	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	3540	N	2734	-0-	-806 B	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	3131	N	2780	-0-	-351 B	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2691	-0-	-99 B	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2077	-0-	-713 B	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

05	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1021	-0-	-119 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1156	-0-	-270 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*10	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
06	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
07	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
08	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2100 N	1428	-0-	-672 B	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
10	2232 N	1700	-0-	-532 B	-0-	1700	2		N	-0-			-0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

05	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	186	-0-	186 B	186	186	2		N	-0-			-0-
07	379 N	193	-0-	-186 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MAREXCO, INC. 525915
COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

05	3634 N	3634	-0-	-0- B	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
06	3600 N	3456	-0-	-144 B	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
07	3689 N	3522	-0-	-167 B	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
08	3627 N	3556	-0-	-71 B	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3450 N	3095	-0-	-355 B	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
*10	3768 N	3768	-0-	-0- B	-0-	3768	2		N	-0-			-0-

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

05	465 N	248	-0-	-217 B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	480 N	423	-0-	-57 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
*10	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
APOLLO JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 077747 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3408 - 3470

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3		N	-0-			-0-
06	840 N	699	-0-	-141 B	-0-	699	3		N	-0-			-0-
07	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
08	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	464	-0-	-226 B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
*10	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3		N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
06	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3		N	-0-			-0-
08	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3		N	-0-			-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

05	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1608	-0-	-42 B	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-				N	NO RPT			-0-

NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

05	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06	330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
08	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PALO DURO RESOURCES LLC //CONT.// 637389
DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
06	780	N	694	-0-	-86 B	-0-	694	2			N	-0-			-0-
07	744	N	524	-0-	-220 B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
08	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	690	N	244	-0-	-446 B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	85	1	1270	3	N	-0-			-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	103	1	1422	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1228	-0-	-74 B	-0-	67	1	1161	3	N	-0-			-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	131	1	1983	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	124	1	1884	3	N	-0-			-0-
*10	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	87	1	1445	3	N	-0-			-0-

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	124	1	1860	3	N	-0-			-0-
06	1920	N	1609	-0-	-311 B	-0-	109	1	1500	3	N	-0-			-0-
07	1984	N	1529	-0-	-455 B	-0-	83	1	1446	3	N	-0-			-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	128	1	1939	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	123	1	1880	3	N	-0-			-0-
*10	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	121	1	2001	3	N	-0-			-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	108	1	1619	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1005	-0-	-645 B	-0-	68	1	937	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1391	-0-	-345 B	-0-	76	1	1315	3	N	-0-			-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	111	1	1688	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	107	1	1625	3	N	-0-			-0-
*10	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	103	1	1710	3	N	-0-			-0-

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 027266 COMPL. DATE 05/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	93	1	1389	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1176	-0-	-324 B	-0-	79	1	1097	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	981	-0-	-507 B	-0-	53	1	928	3	N	-0-			-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	107	1	1625	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	102	1	1561	3	N	-0-			-0-
*10	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	96	1	1591	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	24	1	358	3	N	-0-			-0-
06	360 N	312	-0-	-48 B	-0-	21	1	291	3	N	-0-			-0-
07	372 N	219	-0-	-153 B	-0-	12	1	207	3	N	-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	24	1	368	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	24	1	359	3	N	-0-			-0-
*10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	23	1	380	3	N	-0-			-0-

OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	70	1	1049	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	883	-0-	-197 B	-0-	60	1	823	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	784	-0-	-332 B	-0-	43	1	741	3	N	-0-			-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	74	1	1126	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	71	1	1076	3	N	-0-			-0-
*10	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	69	1	1144	3	N	-0-			-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	33	1	493	3	N	-0-			-0-
06	630 N	427	-0-	-203 B	-0-	29	1	398	3	N	-0-			-0-
07	558 N	271	-0-	-287 B	-0-	15	1	256	3	N	-0-			-0-
08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	42	1	646	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	45	1	684	3	N	-0-			-0-
*10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	43	1	706	3	N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1612 N	1583	-0-	-29 B	-0-	99	1	1484	3	N	-0-			-0-
06	1560 N	1434	-0-	-126 B	-0-	97	1	1337	3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1196	-0-	-385 B	-0-	65	1	1131	3	N	-0-			-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	100	1	1512	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	102	1	1557	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	712	-0-	-497 B	-0-	41	1	671	3	N	-0-			-0-

TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1262	-0-	-102 B	-0-	83	1	1179	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1067	-0-	-163 B	-0-	72	1	995	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	937	-0-	-334 B	-0-	51	1	886	3	N	-0-			-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	88	1	1332	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	83	1	1269	3	N	-0-			-0-
*10	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	82	1	1355	3	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-			-0-
06	990 N	873	-0-	-117 B	-0-	873	3			N	-0-			-0-
07	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943	3			N	-0-			-0-
08	899 N	802	-0-	-97 B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	870 N	341	-0-	-529 B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
*10	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3407 N	3407	-0-	-0- B	-0-	3407	3	N	-0-			-0-
06	3540 N	3501	-0-	-39 B	-0-	3501	3	N	-0-			-0-
07	3813 N	3508	-0-	-305 B	-0-	3508	3	N	-0-			-0-
08	3983 N	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3688 N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3	N	-0-			-0-
*10	3511 N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	3	N	-0-			-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

05	465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321	3	N	-0-			-0-
06	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
07	465 N	146	-0-	-319 B	-0-	146	3	N	-0-			-0-
08	310 N	147	-0-	-163 B	-0-	147	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	199	-0-	-251 B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
*10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-			-0-

FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2108 N	2044	-0-	-64 B	-0-	2044	3	N	-0-			-0-
06	2220 N	1965	-0-	-255 B	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
07	2356 N	2097	-0-	-259 B	-0-	2097	3	N	-0-			-0-
08	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3	N	-0-			-0-
10	2108 N	1949	-0-	-159 B	-0-	1949	3	N	-0-			-0-

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
*10	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3	N	-0-			-0-

HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1140	-0-	-210 B	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1150	-0-	-400 B	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
*10	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3	N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	3	N	-0-			-0-
06	2370 N	2173	-0-	-197 B	-0-	2173	3	N	-0-			-0-
07	2542 N	2164	-0-	-378 B	-0-	2164	3	N	-0-			-0-
08	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	3	N	-0-			-0-
*10	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
06	2130 N	1699	-0-	-431 B	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	1794	-0-	-438 B	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
08	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
*10	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3		N	-0-			-0-

PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3814 N	3814	-0-	-0- B	-0-	3814	3		N	-0-			-0-
06	3810 N	3636	-0-	-174 B	-0-	3636	3		N	-0-			-0-
07	3813 N	3739	-0-	-74 B	-0-	3739	3		N	-0-			-0-
08	3813 N	3740	-0-	-73 B	-0-	3740	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3630 N	1709	-0-	-1921 B	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
*10	4332 N	4332	-0-	-0- B	-0-	4332	3		N	-0-			-0-

SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1545	-0-	-195 B	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1403	-0-	-457 B	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
*10	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3		N	-0-			-0-

SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
06	2310 N	2126	-0-	-184 B	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
07	2449 N	2185	-0-	-264 B	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
08	2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
10	2170 N	2135	-0-	-35 B	-0-	2135	3		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
06	2760 N	2449	-0-	-311 B	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
07	2976 N	2551	-0-	-425 B	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
08	2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	3		N	-0-			-0-
10	2542 N	2415	-0-	-127 B	-0-	2415	3		N	-0-			-0-

HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
08	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1680 N	826	-0-	-854 B	-0-	826	3		N	-0-			-0-
*10	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STROTHER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 027819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRADLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
06	2070 N	1788	-0-	-282 B	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
07	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
08	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
*10	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3		N	-0-			-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
06	570 N	487	-0-	-83 B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07	682 N	289	-0-	-393 B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
*10	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3		N	-0-			-0-

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6174 N	6174	-0-	-0- B	-0-	6174	3		N	-0-			-0-
06	6660 N	5527	-0-	-1133 B	-0-	5527	3		N	-0-			-0-
07	7068 N	3850	-0-	-3218 B	-0-	3850	3		N	-0-			-0-
08	6971 N	6971	-0-	-0- B	-0-	6971	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6787 N	6787	-0-	-0- B	-0-	6787	3		N	-0-			-0-
*10	6890 N	6890	-0-	-0- B	-0-	6890	3		N	-0-			-0-

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2746 - 3251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
06	2220 N	1678	-0-	-542 B	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	1292	-0-	-940 B	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
08	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1680 N	870	-0-	-810 B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
*10	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3		N	-0-			-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	760	-0-	-387 B	-0-	760	3		N	-0-			-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
*10	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
06	2790 N	1720	-0-	-1070 B	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
07	2077 N	1497	-0-	-580 B	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
08	2263 N	2193	-0-	-70 B	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
*10	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3		N	-0-			-0-

TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1829 N	1787	-0-	-42 B	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1752	-0-	-108 B	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1748	-0-	-174 B	-0-	1748	3		N	-0-			-0-
08	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1740 N	1420	-0-	-320 B	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
*10	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	962	-0-	-88 B	-0-	962	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	718	-0-	-522 B	-0-	718	3		N	-0-			-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3000 N	3019	-0-	19 B	19	3019	3		N	-0-			-0-
*10	2800 N	2781	-0-	-19 B	-0-	2781	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1633	-0-	-17 B	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1103	-0-	-602 B	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1621	-0-	-22 B	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1620 N	1379	-0-	-241 B	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
*10	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
*10	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	1981	-0-	-59	B	-0-	1981	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	1996	-0-	-205	B	-0-	1996	3	N	-0-			-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	2026	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1960	-0-	-24	B	-0-	1960	3	N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
06	420	N	382	-0-	-38	B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
07	279	N	241	-0-	-38	B	-0-	241	3	N	-0-			-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390	N	186	-0-	-204	B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	465	N	438	-0-	-27	B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
06	480	N	452	-0-	-28	B	-0-	452	3	N	-0-			-0-
07	465	N	461	-0-	-4	B	-0-	461	3	N	-0-			-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450	N	217	-0-	-233	B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2108	N	2038	-0-	-70	B	-0-	2038	3	N	-0-			-0-
06	2220	N	1662	-0-	-558	B	-0-	1662	3	N	-0-			-0-
07	2232	N	1517	-0-	-715	B	-0-	1517	3	N	-0-			-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	B	-0-	2328	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	3	N	-0-			-0-
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	B	-0-	1737	3	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1184	-0-	-526 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	665	-0-	-1133 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*10	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	620	N	557	-0-	-63 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2325	-0-	-75 B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2331	-0-	-180 B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2296	-0-	-44 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2206	-0-	-119 B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2501	-0-	-289 B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2543	-0-	-402 B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
08	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2053	-0-	-489 B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	900	N	783	-0-	-117 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	708	-0-	-315 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*10	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 027882 COMPL. DATE 01/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1482	-0-	-18 B	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1429	-0-	-152 B	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1473	-0-	-46 B	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1470 N	1432	-0-	-38 B	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
*10	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1567	-0-	-143 B	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1581	-0-	-217 B	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540	3		N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
06	900 N	851	-0-	-49 B	-0-	851	3		N	-0-			-0-
07	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
08	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	345	-0-	-495 B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
*10	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3		N	-0-			-0-

MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
06	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
08	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	242	-0-	-328 B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
*10	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
06	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
07	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
08	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	305	-0-	-325 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*10	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	65	-0-	-85 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	1957	-0-	-563 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	1579	-0-	-963 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*10	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 027905 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	960	N	920	-0-	-40 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	961	N	941	-0-	-20 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	289	-0-	-641 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*10	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1253	-0-	-483 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1183	-0-	-257 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1096	-0-	-299 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1083	-0-	-157 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	998	-0-	-172 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	894	-0-	-191 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
06	1950 N	1697	-0-	-253 B	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
07	2139 N	1686	-0-	-453 B	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
08	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1710 N	518	-0-	-1192 B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
10	1674 N	7	-0-	-1667 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
06	780 N	734	-0-	-46 B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
07	775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
08	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	365	-0-	-355 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
*10	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3		N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
06	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
07	961 N	451	-0-	-510 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
08	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	698	-0-	-22 B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
*10	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
06	2010 N	1142	-0-	-868 B	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1537	-0-	-385 B	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
*10	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3		N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3		N	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	194	-0-	-376 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*10	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	900	N	725	-0-	-175 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	806	N	726	-0-	-80 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	899	N	398	-0-	-501 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	713	N	492	-0-	-221 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	989	-0-	-151 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	726	-0-	-421 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	992	N	723	-0-	-269 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-

BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	452	-0-	-1288 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1113	-0-	-654 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	900	N	843	-0-	-57 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	899	N	866	-0-	-33 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	930	N	723	-0-	-207 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	32	-0-	-358 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1555 S	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 3		N	-0-			-0-
06	1590 S	1495	-0-	-95 B	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
07	1395 S	1379	-0-	-16 B	-0-	1379 3		N	-0-			-0-
08	1550 S	1368	-0-	-182 B	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1500 S	1326	-0-	-174 B	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
10	1364 S	833	-0-	-531 B	-0-	833 3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
06	1920 N	1711	-0-	-209 B	-0-	1711 3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1753	-0-	-76 B	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1830	-0-	-61 B	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1710 N	1707	-0-	-3 B	-0-	1707 3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1047	-0-	-720 B	-0-	1047 3		N	-0-			-0-

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

05	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
06	210 N	76	-0-	-134 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
07	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
10	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3055 N	3055	-0-	-0- B	-0-	3055 3		N	-0-			-0-
06	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788 3		N	-0-			-0-
07	2976 N	2546	-0-	-430 B	-0-	2546 3		N	-0-			-0-
08	3069 N	2495	-0-	-574 B	-0-	2495 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2790 N	2388	-0-	-402 B	-0-	2388 3		N	-0-			-0-
10	2542 N	1483	-0-	-1059 B	-0-	1483 3		N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1891 N	824	-0-	-1067 B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
06	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386 3		N	-0-			-0-
07	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2400 N	1880	-0-	-520 B	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
10	2108 N	1193	-0-	-915 B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1380	-0-	-46 B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
06	1590 N	1472	-0-	-118 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1401	-0-	-211 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*10	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868 N	846	-0-	-22 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	840 N	796	-0-	-44 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	837 N	797	-0-	-40 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	837 N	569	-0-	-268 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 N	290	-0-	-82 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	360 N	157	-0-	-203 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	434 N	227	-0-	-207 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1288	-0-	-152 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	1394	-0-	-63 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1426 N	1393	-0-	-33 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1395 N	986	-0-	-409 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	810 N	446	-0-	-364 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	930 N	419	-0-	-511 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1315	-0-	-395 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1483	-0-	-129 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1575	-0-	-6 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1091	-0-	-397 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
06	1920 N	1225	-0-	-695 B	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
07	1736 N	1570	-0-	-166 B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1785	-0-	-106 B	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
10	1581 N	793	-0-	-788 B	-0-	793	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1592	-0-	-298 B	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
07	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
08	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
10	1953 N	1625	-0-	-328 B	-0-	1625	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

05	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
06	810 N	508	-0-	-302 B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
07	744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
08	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
10	651 N	373	-0-	-278 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	675	-0-	-465 B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	729	-0-	-325 B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
08	1054 N	975	-0-	-79 B	-0-	975	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3		N	-0-			-0-
10	744 N	451	-0-	-293 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

05	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
06	2100 N	1806	-0-	-294 B	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1882	-0-	-102 B	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1944	-0-	-9 B	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1517	-0-	-374 B	-0-	1517	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1834	-0-	-206 B	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
07	2139 N	1906	-0-	-233 B	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
08	2170 N	2067	-0-	-103 B	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1386	-0-	-505 B	-0-	1386	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	420	N	233	-0-	-187 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	434	N	241	-0-	-193 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	750	N	498	-0-	-252 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	744	N	458	-0-	-286 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1216	-0-	-104 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	843	-0-	-490 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1484	-0-	-256 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1596	-0-	-264 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1626	-0-	-48 B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1180	-0-	-401 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1125	-0-	-135 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1204	-0-	-67 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	893	-0-	-316 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1428	-0-	-192 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1547	-0-	-65 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1566	-0-	-77 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1109	-0-	-441 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1171	-0-	-299 B	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
08	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1116	-0-	-341 B	-0-	1116 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
06	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
07	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
08	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
10	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-			-0-
10	341 N	86	-0-	-255 B	-0-	86 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

05	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
06	750 N	373	-0-	-377 B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
07	620 N	517	-0-	-103 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
08	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
10	527 N	339	-0-	-188 B	-0-	339 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	882	-0-	-258 B	-0-	882 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	974	-0-	-142 B	-0-	974 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1079	-0-	-68 B	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
10	961 N	638	-0-	-323 B	-0-	638 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562 3		N	-0-			-0-
06	2580 N	2100	-0-	-480 B	-0-	2100 3		N	-0-			-0-
07	2480 N	2116	-0-	-364 B	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
08	2573 N	2481	-0-	-92 B	-0-	2481 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349 3		N	-0-			-0-
10	2108 N	1395	-0-	-713 B	-0-	1395 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	936	-0-	-264 B	-0-	936	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	685	-0-	-431 B	-0-	685	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1798 N	1782	-0-	-16 B	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1453	-0-	-377 B	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1688	-0-	-79 B	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
08	1767 N	1696	-0-	-71 B	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1107	-0-	-567 B	-0-	1107	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702	3		N	-0-			-0-
06	3930 N	2971	-0-	-959 B	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
07	3720 N	3545	-0-	-175 B	-0-	3545	3		N	-0-			-0-
08	3689 N	3580	-0-	-109 B	-0-	3580	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3371 N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371	3		N	-0-			-0-
10	3534 N	2216	-0-	-1318 B	-0-	2216	3		N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
06	750 N	595	-0-	-155 B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
07	620 N	549	-0-	-71 B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
08	744 N	31	-0-	-713 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
10	558 N	363	-0-	-195 B	-0-	363	3		N	-0-			-0-

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-			-0-
08	589 N	435	-0-	-154 B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	394	-0-	-146 B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
*10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2201 N	2186	-0-	-15 B	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
06	1920 N	1910	-0-	-10 B	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
07	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
08	2201 N	2019	-0-	-182 B	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1920 N	1917	-0-	-3 B	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
10	1984 N	1183	-0-	-801 B	-0-	1183	3		N	-0-			-0-

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1390	-0-	-36 B	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1353	-0-	-42 B	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	808	-0-	-525 B	-0-	808	3		N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	3		N	-0-			-0-
06	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
07	2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3		N	-0-			-0-
08	2914 N	2693	-0-	-221 B	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2760 N	2618	-0-	-142 B	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
10	2821 N	1676	-0-	-1145 B	-0-	1676	3		N	-0-			-0-

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	824	-0-	-199 B	-0-	824	3		N	-0-			-0-
06	900 N	761	-0-	-139 B	-0-	761	3		N	-0-			-0-
07	837 N	766	-0-	-71 B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
*10	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	540 N	451	-0-	-89 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	164	-0-	-286 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	1890 N	1812	-0-	-78 B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	2015 N	1891	-0-	-124 B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	1984 N	1846	-0-	-138 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	1891 N	1890	-0-	-1 B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
06	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
07	2449 N	2373	-0-	-76 B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
08	2542 N	2419	-0-	-123 B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
10	2387 N	1679	-0-	-708 B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	450 N	268	-0-	-182 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	341 N	151	-0-	-190 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	958	-0-	-92 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	861	-0-	-286 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	825	-0-	-135 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	868	N	519	-0-	-349 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-

POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3210	N	3210	-0-	-0- B	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
06	2942	N	2942	-0-	-0- B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
07	3021	N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
08	3224	N	3058	-0-	-166 B	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2972	N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	1923	-0-	-1084 B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1581	N	1371	-0-	-210 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	935	-0-	-398 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	416	-0-	-948 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	976	-0-	-554 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	930	N	725	-0-	-205 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	837	N	653	-0-	-184 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	840	N	502	-0-	-338 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	651	N	45	-0-	-606 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	235	-0-	-275 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	589	N	300	-0-	-289 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	837	N	755	-0-	-82 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	806	N	501	-0-	-305 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	750	N	713	-0-	-37 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	775	N	693	-0-	-82 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	744	N	460	-0-	-284 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1417	-0-	-203 B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1460	-0-	-59 B	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1043	-0-	-600 B	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1166	-0-	-291 B	-0-	1166	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
06	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
07	651 N	526	-0-	-125 B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	651 N	402	-0-	-249 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
10	527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1364 N	1301	-0-	-63 B	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1102	-0-	-218 B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1079	-0-	-161 B	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	788	-0-	-514 B	-0-	788	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	975	-0-	-135 B	-0-	975	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	567	-0-	-518 B	-0-	567	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3		N	-0-			-0-
06	930 N	822	-0-	-108 B	-0-	822	3		N	-0-			-0-
07	930 N	837	-0-	-93 B	-0-	837	3		N	-0-			-0-
08	930 N	748	-0-	-182 B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
10	837 N	669	-0-	-168 B	-0-	669	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1736 N	1623	-0-	-113 B	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1511	-0-	-109 B	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1578	-0-	-34 B	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1468	-0-	-144 B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
10	1581 N	972	-0-	-609 B	-0-	972	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 12 RRCID -> 028147 COMPL. DATE 05/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
06	750 N	666	-0-	-84 B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
08	744 N	539	-0-	-205 B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3		N	-0-			-0-
10	806 N	584	-0-	-222 B	-0-	584	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1271 N	1225	-0-	-46 B	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1123	-0-	-137 B	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	997	-0-	-119 B	-0-	997	3		N	-0-			-0-
08	1240 N	273	-0-	-967 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	900	-0-	-210 B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
10	992 N	570	-0-	-422 B	-0-	570	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2015 N	1844	-0-	-171 B	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
06	1950 N	1779	-0-	-171 B	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1533	-0-	-141 B	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
08	1829 N	167	-0-	-1662 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1770 N	1443	-0-	-327 B	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	910	-0-	-609 B	-0-	910	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1178 N	1089	-0-	-89 B	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
06	1080 N	992	-0-	-88 B	-0-	992	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1015	-0-	-39 B	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	912	-0-	-173 B	-0-	912	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	599	-0-	-424 B	-0-	599	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	124 N	2	-0-	-122 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1922 N	1906	-0-	-16 B	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
06	1920 N	1735	-0-	-185 B	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1823	-0-	-68 B	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1646	-0-	-245 B	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1162	-0-	-667 B	-0-	1162	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1209 N	1146	-0-	-63 B	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1049	-0-	-91 B	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	948	-0-	-199 B	-0-	948	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	885	-0-	-200 B	-0-	885	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3		N	-0-			-0-
06	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
07	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
08	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
10	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415	3		N	-0-			-0-

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1488 N	1362	-0-	-126 B	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1128	-0-	-252 B	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1212	-0-	-59 B	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	868	-0-	-496 B	-0-	868	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	909	-0-	-300 B	-0-	909	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1064	-0-	-166 B	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	993	-0-	-185 B	-0-	993	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	904	-0-	-243 B	-0-	904	3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1049	-0-	-151 B	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1082	-0-	-65 B	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	819	-0-	-390 B	-0-	819	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	767	-0-	-318 B	-0-	767	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	3	N	-0-			-0-
06	780 N	731	-0-	-49 B	-0-	731	3	N	-0-			-0-
07	775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3	N	-0-			-0-
08	806 N	705	-0-	-101 B	-0-	705	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3	N	-0-			-0-
10	775 N	508	-0-	-267 B	-0-	508	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1829 N	1682	-0-	-147 B	-0-	1682	3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1567	-0-	-143 B	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1651	-0-	-23 B	-0-	1651	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1537	-0-	-137 B	-0-	1537	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1037	-0-	-606 B	-0-	1037	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1302 N	1274	-0-	-28 B	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1216	-0-	-74 B	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	1120	-0-	-151 B	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	885	-0-	-386 B	-0-	885	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3	N	-0-			-0-
06	2190 N	1999	-0-	-191 B	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
07	2139 N	2095	-0-	-44 B	-0-	2095	3	N	-0-			-0-
08	2201 N	1832	-0-	-369 B	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3	N	-0-			-0-
10	2108 N	1609	-0-	-499 B	-0-	1609	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3	N	-0-			-0-
06	690 N	680	-0-	-10 B	-0-	680	3	N	-0-			-0-
07	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
08	713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	673	-0-	-17 B	-0-	673	3	N	-0-			-0-
10	713 N	522	-0-	-191 B	-0-	522	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1023 N	2975	-0-	1952 B	-3861	2975	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	2751	-0-	1251 B	-2610	2751	3	N	-0-			-0-
07	2883 N	1851	-0-	-1032 B	-2610	1851	3	N	-0-			-0-
08	2976 N	2384	-0-	-592 B	-2610	2384	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2610												
09	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1765	-0-	-95 B	-0-	1765	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961 N	597	-0-	-364 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	690 N	563	-0-	-127 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	651 N	569	-0-	-82 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 N	518	-0-	-52 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	558 N	380	-0-	-178 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	434 N	245	-0-	-189 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1860 N	1696	-0-	-164 B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1730	-0-	-161 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
10	1674 N	1302	-0-	-372 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1452	-0-	-258 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1581 N	1473	-0-	-108 B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1178	-0-	-310 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	424	-0-	-351 B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	540 N	378	-0-	-162 B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
07	496 N	367	-0-	-129 B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08	434 N	344	-0-	-90 B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	315	-0-	-75 B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
10	372 N	220	-0-	-152 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
06	390 N	281	-0-	-109 B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
08	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
10	310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3		N	-0-			-0-
06	870 N	304	-0-	-566 B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
07	744 N	637	-0-	-107 B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
08	806 N	726	-0-	-80 B	-0-	726	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
10	651 N	267	-0-	-384 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

05	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1489	-0-	-41 B	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1474	-0-	-293 B	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
08	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1267	-0-	-221 B	-0-	1267	3		N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-			-0-
06	990 N	925	-0-	-65 B	-0-	925	3			N	-0-			-0-
07	992 N	946	-0-	-46 B	-0-	946	3			N	-0-			-0-
08	961 N	940	-0-	-21 B	-0-	940	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	930 N	465	-0-	-465 B	-0-	465	3			N	-0-			-0-
*10	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-			-0-

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

05	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	136	1	2044	3	N	-0-			-0-
06	2010 N	1713	-0-	-297 B	-0-	116	1	1597	3	N	-0-			-0-
07	2077 N	1282	-0-	-795 B	-0-	70	1	1212	3	N	-0-			-0-
08	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	144	1	2189	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	136	1	2082	3	N	-0-			-0-
*10	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	132	1	2184	3	N	-0-			-0-

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

05	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-			-0-
07	527 N	356	-0-	-171 B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	547	-0-	-83 B	-0-	547	3			N	-0-			-0-
*10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-			-0-
06	510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474	3			N	-0-			-0-
07	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487	3			N	-0-			-0-
08	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478	3			N	-0-			-0-
10	496 N	384	-0-	-112 B	-0-	384	3			N	-0-			-0-

CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-			-0-
06	690 N	257	-0-	-433 B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
07	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-			-0-
08	589 N	514	-0-	-75 B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-			-0-
10	806 N	515	-0-	-291 B	-0-	515	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232 N	2020	-0-	-212 B	-0-	2020	3			N	-0-			-0-
06	2310 N	1810	-0-	-500 B	-0-	1810	3			N	-0-			-0-
07	1953 N	1670	-0-	-283 B	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
08	2015 N	1622	-0-	-393 B	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1800 N	1745	-0-	-55 B	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
10	1674 N	1306	-0-	-368 B	-0-	1306	3			N	-0-			-0-

GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

05	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-			-0-
06	630 N	264	-0-	-366 B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
07	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3			N	-0-			-0-
08	589 N	448	-0-	-141 B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-			-0-
10	682 N	441	-0-	-241 B	-0-	441	3			N	-0-			-0-

VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

05	1736 N	1691	-0-	-45 B	-0-	112	1	1579	3	N	-0-			-0-
06	1800 N	1376	-0-	-424 B	-0-	93	1	1283	3	N	-0-			-0-
07	1798 N	1081	-0-	-717 B	-0-	59	1	1022	3	N	-0-			-0-
08	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	117	1	1783	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	111	1	1695	3	N	-0-			-0-
*10	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	108	1	1783	3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	384	-0-	-426 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*10	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-

CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2051	-0-	-199 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1555	-0-	-770 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	853	-0-	-1187 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2255	-0-	-101 B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	973	-0-	-47 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	992	N	951	-0-	-41 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	961	N	598	-0-	-363 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-

SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

05	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3		N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	B	-0-	258	3		N	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78	B	-0-	201	3		N	-0-					-0-
08	279	N	58	-0-	-221	B	-0-	58	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	30	-0-	-240	B	-0-	30	3		N	-0-					-0-
10	186	N	101	-0-	-85	B	-0-	101	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

05	2294 N	2288	-0-	-6 B	-0-	2288	3			N	-0-			-0-
06	2280 N	2139	-0-	-141 B	-0-	2139	3			N	-0-			-0-
07	2263 N	2245	-0-	-18 B	-0-	2245	3			N	-0-			-0-
08	2294 N	2266	-0-	-28 B	-0-	2266	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3			N	-0-			-0-
10	2232 N	1770	-0-	-462 B	-0-	1770	3			N	-0-			-0-

BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

05	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	21	1	310	3	N	-0-			-0-
06	300 N	249	-0-	-51 B	-0-	17	1	232	3	N	-0-			-0-
07	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	13	1	234	3	N	-0-			-0-
08	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	20	1	305	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	19	1	295	3	N	-0-			-0-
*10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	18	1	306	3	N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

05	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3			N	-0-			-0-
06	2580 N	2139	-0-	-441 B	-0-	2139	3			N	-0-			-0-
07	2542 N	2045	-0-	-497 B	-0-	2045	3			N	-0-			-0-
08	2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	3			N	-0-			-0-
*10	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3			N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

05	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3			N	-0-			-0-
06	2700 N	2459	-0-	-241 B	-0-	2459	3			N	-0-			-0-
07	2697 N	2666	-0-	-31 B	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
08	2728 N	2703	-0-	-25 B	-0-	2703	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
10	2666 N	1526	-0-	-1140 B	-0-	1526	3			N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

05	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-			-0-
06	1290 N	1268	-0-	-22 B	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
07	1457 N	1401	-0-	-56 B	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1260 N	566	-0-	-694 B	-0-	566	3			N	-0-			-0-
*10	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2728 N	2668	-0-	-60 B	-0-	2668	3	N	-0-			-0-
06	2550 N	2500	-0-	-50 B	-0-	2500	3	N	-0-			-0-
07	2604 N	2113	-0-	-491 B	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
08	2666 N	1725	-0-	-941 B	-0-	1725	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2490 N	1610	-0-	-880 B	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
10	2108 N	1111	-0-	-997 B	-0-	1111	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

05	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1300	-0-	-140 B	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1327	-0-	-37 B	-0-	1327	3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1052	-0-	-436 B	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
10	1333 N	990	-0-	-343 B	-0-	990	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

05	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1080	-0-	-360 B	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1272	-0-	-61 B	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
08	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	800	-0-	-471 B	-0-	800	3	N	-0-			-0-

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

05	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1328	-0-	-262 B	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1447	-0-	-41 B	-0-	1447	3	N	-0-			-0-
08	1550 N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	850	-0-	-607 B	-0-	850	3	N	-0-			-0-

MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

05	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
06	2160 N	1680	-0-	-480 B	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1861	-0-	-154 B	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
08	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	837	-0-	-1023 B	-0-	837	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

05	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160	3	N	-0-			-0-
06	270 N	107	-0-	-163 B	-0-	107	3	N	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	35	-0-	-120 B	-0-	35	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

05	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682	3		N	-0-			-0-
06	660 N	659	-0-	-1 B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
08	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
10	682 N	467	-0-	-215 B	-0-	467	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

05	372 N	31	-0-	-341 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-				N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
10	558 N	409	-0-	-149 B	-0-	409	3		N	-0-			-0-

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

05	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1186	-0-	-134 B	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1148	-0-	-154 B	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
10	1240 N	822	-0-	-418 B	-0-	822	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
06	840 N	402	-0-	-438 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3		N	-0-			-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
10	868 N	453	-0-	-415 B	-0-	453	3		N	-0-			-0-

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

05	1488 N	1386	-0-	-102 B	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
07	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	927	-0-	-468 B	-0-	927	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1500 N	858	-0-	-642 B	-0-	858	3		N	-0-			-0-
*10	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3	N	-0-			-0-
06	900 N	676	-0-	-224 B	-0-	676	3	N	-0-			-0-
07	806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3	N	-0-			-0-
08	806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3	N	-0-			-0-
10	775 N	555	-0-	-220 B	-0-	555	3	N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

05	2046 N	1923	-0-	-123 B	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
06	1920 N	1818	-0-	-102 B	-0-	1818	3	N	-0-			-0-
07	1922 N	1862	-0-	-60 B	-0-	1862	3	N	-0-			-0-
08	1922 N	1835	-0-	-87 B	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1830 N	1765	-0-	-65 B	-0-	1765	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1285	-0-	-575 B	-0-	1285	3	N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

05	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3	N	-0-			-0-
06	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3	N	-0-			-0-
07	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
08	2077 N	2013	-0-	-64 B	-0-	2013	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3	N	-0-			-0-
10	2046 N	1896	-0-	-150 B	-0-	1896	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

05	1798 N	1639	-0-	-159 B	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
06	1650 N	1470	-0-	-180 B	-0-	1470	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1572	-0-	-40 B	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
08	1643 N	1401	-0-	-242 B	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1005	-0-	-576 B	-0-	1005	3	N	-0-			-0-

BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3	N	-0-			-0-
08	217 N	101	-0-	-116 B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	73	-0-	-137 B	-0-	73	3	N	-0-			-0-
*10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

05	6146 N	6146	-0-	-0- B	-0-	6146	3	N	-0-			-0-
06	6540 N	5772	-0-	-768 B	-0-	5772	3	N	-0-			-0-
07	6789 N	4622	-0-	-2167 B	-0-	4622	3	N	-0-			-0-
08	6138 N	5960	-0-	-178 B	-0-	5960	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5911 N	5911	-0-	-0- B	-0-	5911	3	N	-0-			-0-
10	4619 N	4142	-0-	-477 B	-0-	4142	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1205	-0-	-115 B	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1261	-0-	-41 B	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1169	-0-	-133 B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1046	-0-	-225 B	-0-	1046	3		N	-0-			-0-

FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

05	992 N	725	-0-	-267 B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
06	870 N	449	-0-	-421 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
08	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	630	-0-	-393 B	-0-	630	3		N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

05	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
06	360 N	307	-0-	-53 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
10	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

05	775 N	734	-0-	-41 B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06	870 N	673	-0-	-197 B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
07	868 N	560	-0-	-308 B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3		N	-0-			-0-
*10	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
06	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
07	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
08	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
10	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
06	840 N	622	-0-	-218 B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
07	775 N	668	-0-	-107 B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
08	806 N	767	-0-	-39 B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
10	682 N	527	-0-	-155 B	-0-	527	3		N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

05	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1201	-0-	-89 B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1203	-0-	-223 B	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
08	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
*10	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3		N	-0-			-0-

SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
06	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127	3		N	-0-			-0-

HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

05	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	564	-0-	-521 B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	167	-0-	-943 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1513	-0-	-254 B	-0-	1513	3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

05	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1392	-0-	-198 B	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1397	-0-	-308 B	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
*10	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3		N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

05	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	672	-0-	-378 B	-0-	672	3		N	-0-			-0-
07	868 N	716	-0-	-152 B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
08	992 N	59	-0-	-933 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
10	713 N	338	-0-	-375 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	926	-0-	-190 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	992	N	916	-0-	-76 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*10	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

05	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1543	-0-	-47 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1517	-0-	-126 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1564	-0-	-17 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1506	-0-	-24 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*10	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

05	1302	N	1259	-0-	-43 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1112	-0-	-178 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1173	-0-	-36 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	924	-0-	-347 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	874	-0-	-304 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

05	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1409	-0-	-79 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*10	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

05	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	29	-0-	-121 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
08	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	251	-0-	-859 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
*10	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

05	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3		N	-0-			-0-
06	960 N	938	-0-	-22 B	-0-	938 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	1003	-0-	-20 B	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
08	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3000 N	4526	-0-	1526 B	1526	4526 3		N	-0-			-0-
*10	3100 N	3765	-0-	665 B	2191	3765 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

05	1798 N	1651	-0-	-147 B	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1430	-0-	-280 B	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1488	-0-	-124 B	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1126	-0-	-517 B	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1142	-0-	-346 B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 3		N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

05	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-			-0-
06	540 N	467	-0-	-73 B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
07	589 N	360	-0-	-229 B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	231	-0-	-249 B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
10	372 N	56	-0-	-316 B	-0-	56 3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
06	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
07	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
08	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
10	372 N	276	-0-	-96 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

05	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1471	-0-	-119 B	-0-	1471 3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1532	-0-	-80 B	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1469	-0-	-81 B	-0-	1469 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3		N	-0-			-0-
10	1519 N	950	-0-	-569 B	-0-	950 3		N	-0-			-0-

KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

05	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
06	210 N	95	-0-	-115 B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
08	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
10	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

05	682 N	663	-0-	-19 B	-0-	663 3		N	-0-			-0-
06	720 N	597	-0-	-123 B	-0-	597 3		N	-0-			-0-
07	682 N	625	-0-	-57 B	-0-	625 3		N	-0-			-0-
08	651 N	519	-0-	-132 B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3		N	-0-			-0-
10	620 N	493	-0-	-127 B	-0-	493 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

05	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	953	-0-	-157 B	-0-	953 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	995	-0-	-59 B	-0-	995 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	876	-0-	-209 B	-0-	876 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
10	992 N	784	-0-	-208 B	-0-	784 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

05	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
06	2130 N	1858	-0-	-272 B	-0-	1858 3		N	-0-			-0-
07	2108 N	1955	-0-	-153 B	-0-	1955 3		N	-0-			-0-
08	2046 N	1850	-0-	-196 B	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976 3		N	-0-			-0-
10	1953 N	829	-0-	-1124 B	-0-	829 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	2251	-0-	267 B	-688	2251 3		N	-0-			-0-
06	2130 N	1902	-0-	-228 B	-688	1902 3		N	-0-			-0-
07	1222 N	1910	-0-	688 B	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
08	2263 N	1860	-0-	-403 B	-0-	1860 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1215	-0-	-707 B	-0-	1215 3		N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
07	651 N	321	-0-	-330 B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498 3		N	-0-			-0-
*10	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

05	992 N	960	-0-	-32 B	-0-	960 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1030	-0-	-140 B	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
07	1271 N	972	-0-	-299 B	-0-	972 3		N	-0-			-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
*10	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

05	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443 3		N	-0-			-0-
06	2700 N	1988	-0-	-712 B	-0-	1988 3		N	-0-			-0-
07	2697 N	1613	-0-	-1084 B	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
08	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776 3		N	-0-			-0-
*10	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981 3		N	-0-			-0-

JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

05	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1052	-0-	-118 B	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1064	-0-	-207 B	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
08	899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	333	-0-	-721 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

05	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3		N	-0-			-0-
06	990 N	842	-0-	-148 B	-0-	842 3		N	-0-			-0-
07	961 N	912	-0-	-49 B	-0-	912 3		N	-0-			-0-
08	961 N	947	-0-	-14 B	-0-	947 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-			-0-
10	899 N	567	-0-	-332 B	-0-	567 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3181 N	3181	-0-	-0- B	-0-	3181 3		N	-0-			-0-
06	2850 N	2732	-0-	-118 B	-0-	2732 3		N	-0-			-0-
07	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785 3		N	-0-			-0-
08	3193 N	2746	-0-	-447 B	-0-	2746 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2730 N	2613	-0-	-117 B	-0-	2613 3		N	-0-			-0-
10	2790 N	1840	-0-	-950 B	-0-	1840 3		N	-0-			-0-

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

05	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	990	-0-	-60 B	-0-	990 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1012	-0-	-42 B	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	1003	-0-	-20 B	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	972	-0-	-18 B	-0-	972 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	679	-0-	-344 B	-0-	679 3		N	-0-			-0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	36	-0-	-144 B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	164	-0-	164 B	164	164 3		N	-0-			-0-

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

05	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
06	960 N	914	-0-	-46 B	-0-	914 3		N	-0-			-0-
07	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3		N	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	307	-0-	-593 B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
*10	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	217 N	112	-0-	-105 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
*10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	103	-0-	103 B	103	103	3		N	-0-			-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

05	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
06	2430 N	2208	-0-	-222 B	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
07	2542 N	2078	-0-	-464 B	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
08	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3		N	-0-			-0-
*10	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3		N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

05	5842 N	5842	-0-	-0- B	-0-	5842	3		N	-0-			-0-
06	5850 N	5423	-0-	-427 B	-0-	5423	3		N	-0-			-0-
07	6231 N	4231	-0-	-2000 B	-0-	4231	3		N	-0-			-0-
08	5828 N	5277	-0-	-551 B	-0-	5277	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5463 N	5463	-0-	-0- B	-0-	5463	3		N	-0-			-0-
*10	5650 N	5650	-0-	-0- B	-0-	5650	3		N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

05	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
06	2430 N	2334	-0-	-96 B	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
07	2418 N	2395	-0-	-23 B	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
08	2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2340 N	849	-0-	-1491 B	-0-	849	3		N	-0-			-0-
*10	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3		N	-0-			-0-

SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	870	N	824	-0-	-46 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	325	-0-	-485 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*10	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

05	1054	N	953	-0-	-101 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	927	-0-	-123 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	961	N	894	-0-	-67 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	930	N	569	-0-	-361 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

05	1519	N	1478	-0-	-41 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1613	-0-	-187 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1507	-0-	-105 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	452	-0-	-1168 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*10	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

05	1271	N	1237	-0-	-34 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1083	-0-	-147 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1098	-0-	-80 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	911	-0-	-329 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	851	-0-	-234 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

05	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1309	-0-	-161 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1355	-0-	-102 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1454	-0-	-3 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1018	-0-	-346 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3		N	-0-			-0-
06	840 N	759	-0-	-81 B	-0-	759 3		N	-0-			-0-
07	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770 3		N	-0-			-0-
08	837 N	763	-0-	-74 B	-0-	763 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718 3		N	-0-			-0-
10	775 N	544	-0-	-231 B	-0-	544 3		N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

05	775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
06	750 N	588	-0-	-162 B	-0-	588 3		N	-0-			-0-
07	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 3		N	-0-			-0-
08	775 N	200	-0-	-575 B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3		N	-0-			-0-
10	589 N	402	-0-	-187 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-

FERGUSON, LUCILLE 41 WELL #: 2 RRCID -> 182353 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3050 - 3250

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2021												

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

05	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
06	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
07	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
08	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
10	341 N	257	-0-	-84 B	-0-	257 3		N	-0-			-0-

PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

05	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3		N	-0-			-0-
06	930 N	816	-0-	-114 B	-0-	816 3		N	-0-			-0-
07	899 N	823	-0-	-76 B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
08	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
10	837 N	499	-0-	-338 B	-0-	499 3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
06	1350 N	738	-0-	-612 B	-0-	738	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	503	-0-	-613 B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1438	-0-	-205 B	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
10	496 N	300	-0-	-196 B	-0-	300	3		N	-0-			-0-

ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

05	217 N	117	-0-	-100 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

05	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1109	-0-	-181 B	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1122	-0-	-87 B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
08	1240 N	829	-0-	-411 B	-0-	829	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	829	-0-	-287 B	-0-	829	3		N	-0-			-0-

SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	125	-0-	125 B	125	125	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

05	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3	N	-0-			-0-
06	810	N	794	-0-	-16	B	-0-	794	3	N	-0-			-0-
07	837	N	773	-0-	-64	B	-0-	773	3	N	-0-			-0-
08	806	N	797	-0-	-9	B	-0-	797	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	780	N	770	-0-	-10	B	-0-	770	3	N	-0-			-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3	N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

05	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1300	-0-	-320	B	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1085	-0-	-217	B	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	831	-0-	-440	B	-0-	831	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1290	N	1163	-0-	-127	B	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	737	-0-	-348	B	-0-	737	3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

05	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	3	N	-0-			-0-
06	1860	N	1829	-0-	-31	B	-0-	1829	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1813	-0-	-109	B	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1830	N	572	-0-	-1258	B	-0-	572	3	N	-0-			-0-
*10	2011	N	2011	-0-	-0-	B	-0-	2011	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

05	1457	N	1421	-0-	-36	B	-0-	1421	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1362	-0-	-48	B	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1404	-0-	-22	B	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1387	-0-	-39	B	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1350	N	1329	-0-	-21	B	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	972	-0-	-423	B	-0-	972	3	N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

05	3244	N	3244	-0-	-0-	B	-0-	3244	3	N	-0-			-0-
06	3360	N	2761	-0-	-599	B	-0-	2761	3	N	-0-			-0-
07	3379	N	2134	-0-	-1245	B	-0-	2134	3	N	-0-			-0-
08	3514	N	3514	-0-	-0-	B	-0-	3514	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3273	N	3273	-0-	-0-	B	-0-	3273	3	N	-0-			-0-
*10	3270	N	3270	-0-	-0-	B	-0-	3270	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	910	-0-	-140 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	899 N	590	-0-	-309 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	965	-0-	-85 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	1050	-0-	-4 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	992 N	619	-0-	-373 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-

PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 N	152	-0-	-127 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	403 N	237	-0-	-166 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1269	-0-	-51 B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1264	-0-	-69 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	1265	-0-	-285 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1260 N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	781	-0-	-490 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	744 N	676	-0-	-68 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 N	609	-0-	-81 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	682 N	476	-0-	-206 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

05	1835 N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
06	1950 N	1647	-0-	-303	B	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
07	2201 N	902	-0-	-1299	B	-0-	902	3		N	-0-			-0-
08	1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1773 N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
*10	1736 N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	3		N	-0-			-0-

FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

05	1271 N	1204	-0-	-67	B	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1142	-0-	-88	B	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1211	-0-	-29	B	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1199	-0-	-10	B	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	899	-0-	-310	B	-0-	899	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

05	2077 N	1940	-0-	-137	B	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
06	2490 N	1469	-0-	-1021	B	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
07	2387 N	1524	-0-	-863	B	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1530	-0-	-423	B	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1470 N	1421	-0-	-49	B	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	929	-0-	-590	B	-0-	929	3		N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

05	1702 N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1658	-0-	-22	B	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1615	-0-	-152	B	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1684	-0-	-21	B	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1650 N	1627	-0-	-23	B	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
*10	1675 N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	3		N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

05	2104 N	2104	-0-	-0-	B	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	972	-0-	-768	B	-0-	972	3		N	-0-			-0-
07	2790 N	2307	-0-	-483	B	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
08	2108 N	306	-0-	-1802	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3000 N	3341	-0-	341	B	341	3341	3		N	-0-			-0-
10	2294 N	1082	-0-	-1212	B	-0-	1082	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3	N	-0-			-0-
06	660 N	505	-0-	-155 B	-0-	505	3	N	-0-			-0-
07	651 N	556	-0-	-95 B	-0-	556	3	N	-0-			-0-
08	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3	N	-0-			-0-
10	558 N	412	-0-	-146 B	-0-	412	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

05	806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725	3	N	-0-			-0-
06	780 N	644	-0-	-136 B	-0-	644	3	N	-0-			-0-
07	744 N	691	-0-	-53 B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
08	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3	N	-0-			-0-
10	682 N	515	-0-	-167 B	-0-	515	3	N	-0-			-0-

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

05	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1118	-0-	-142 B	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1087	-0-	-246 B	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
*10	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3	N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2905 - 3210

05	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3	N	-0-			-0-
06	720 N	649	-0-	-71 B	-0-	649	3	N	-0-			-0-
07	806 N	698	-0-	-108 B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
08	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3	N	-0-			-0-
10	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661	3	N	-0-			-0-

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

05	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-			-0-
06	750 N	629	-0-	-121 B	-0-	629	3	N	-0-			-0-
07	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3	N	-0-			-0-
08	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	317	-0-	-313 B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
*10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3	N	-0-			-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3534 #	3117	-0-	-417 B	-3362	3117	3		N	-0-			-0-
06	3330 #	2706	-0-	-624 B	-3986	2706	3		N	-0-			-0-
07	3348 #	2725	-0-	-623 B	-4609	2725	3		N	-0-			-0-
08	3131 N	2663	-0-	-468 B	-4609	2663	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3583 CANCELLED UNDERAGE -> -1026													
09	2700 N	2522	-0-	-178 B	-3583	2522	3		N	-0-			-0-
10	2728 N	1803	-0-	-925 B	-3583	1803	3		N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

05	837 N	116	-0-	-721 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1082	-0-	-88 B	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080 N	1010	-0-	-70 B	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
10	1178 N	702	-0-	-476 B	-0-	702	3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

05	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
06	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3		N	-0-			-0-
08	713 N	644	-0-	-69 B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
10	744 N	451	-0-	-293 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

05	899 N	887	-0-	-12 B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
06	900 N	813	-0-	-87 B	-0-	813	3		N	-0-			-0-
07	899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
08	899 N	771	-0-	-128 B	-0-	771	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
10	837 N	572	-0-	-265 B	-0-	572	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

05	899 N	824	-0-	-75 B	-0-	824	3		N	-0-			-0-
06	840 N	656	-0-	-184 B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
07	899 N	659	-0-	-240 B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
08	837 N	666	-0-	-171 B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
10	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	941	-0-	-82 B	-0-	941	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	978	-0-	-42 B	-0-	978	3	N	-0-			-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
08	930 N	816	-0-	-114 B	-0-	816	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	980	-0-	-10 B	-0-	980	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	763	-0-	-291 B	-0-	763	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

05	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	1086	-0-	-384 B	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1123	-0-	-241 B	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1273	-0-	-60 B	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	812	-0-	-304 B	-0-	812	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1144	-0-	-116 B	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1197	-0-	-43 B	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1091	-0-	-149 B	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	970	-0-	-239 B	-0-	970	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

05	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
06	1200 N	1088	-0-	-112 B	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
08	1147 N	1083	-0-	-64 B	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	779	-0-	-368 B	-0-	779	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

05	1054 N	961	-0-	-93 B	-0-	961	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	888	-0-	-132 B	-0-	888	3	N	-0-			-0-
07	992 N	924	-0-	-68 B	-0-	924	3	N	-0-			-0-
08	961 N	862	-0-	-99 B	-0-	862	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3	N	-0-			-0-
10	930 N	639	-0-	-291 B	-0-	639	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

05	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3	N	-0-			-0-
06	1980 N	1680	-0-	-300 B	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1733	-0-	-158 B	-0-	1733	3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1822	-0-	-38 B	-0-	1822	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1307	-0-	-429 B	-0-	1307	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	1096	-0-	-20 B	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1015	-0-	-125 B	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	659	-0-	-426 B	-0-	659 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

05	2046 N	1947	-0-	-99 B	-0-	1947 3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1780	-0-	-173 B	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	1779	-0-	-21 B	-0-	1779 3		N	-0-			-0-
10	1860 N	956	-0-	-904 B	-0-	956 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

05	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3		N	-0-			-0-
06	690 N	597	-0-	-93 B	-0-	597 3		N	-0-			-0-
07	713 N	631	-0-	-82 B	-0-	631 3		N	-0-			-0-
08	682 N	637	-0-	-45 B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3		N	-0-			-0-
10	620 N	384	-0-	-236 B	-0-	384 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

05	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
06	660 N	541	-0-	-119 B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
07	651 N	589	-0-	-62 B	-0-	589 3		N	-0-			-0-
08	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
10	589 N	376	-0-	-213 B	-0-	376 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

05	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3		N	-0-			-0-
06	870 N	781	-0-	-89 B	-0-	781 3		N	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3		N	-0-			-0-
08	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-			-0-
10	868 N	624	-0-	-244 B	-0-	624 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

05	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
07	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	748	-0-	-337 B	-0-	748 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	985	-0-	-95 B	-0-	985 3		N	-0-			-0-
10	961 N	715	-0-	-246 B	-0-	715 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08	124 N	52	-0-	-72 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	62	-0-	-148 B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	186 N	31	-0-	-155 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

05	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
06	1410 N	1369	-0-	-41 B	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1380 N	640	-0-	-740 B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
*10	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3		N	-0-			-0-

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

05	527 N	433	-0-	-94 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
06	510 N	272	-0-	-238 B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
07	527 N	44	-0-	-483 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	434 N	3	-0-	-431 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

05	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
06	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
07	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
08	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	178	-0-	-182 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
06	2070 N	1748	-0-	-322 B	-0-	1748	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1755	-0-	-136 B	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
08	1922 N	1862	-0-	-60 B	-0-	1862	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	1685	-0-	-55 B	-0-	1685	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1747	-0-	-20 B	-0-	1747	3	N	-0-			-0-

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

05	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	-0-			-0-
06	690 N	633	-0-	-57 B	-0-	633	3	N	-0-			-0-
07	713 N	659	-0-	-54 B	-0-	659	3	N	-0-			-0-
08	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	239	-0-	-391 B	-0-	239	3	N	-0-			-0-
*10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

05	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3	N	-0-			-0-
06	840 N	682	-0-	-158 B	-0-	682	3	N	-0-			-0-
07	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764	3	N	-0-			-0-
08	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3	N	-0-			-0-
10	775 N	516	-0-	-259 B	-0-	516	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

05	1798 N	1712	-0-	-86 B	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
06	1680 N	1577	-0-	-103 B	-0-	1577	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1641	-0-	-33 B	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1517	-0-	-188 B	-0-	1517	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1417	-0-	-226 B	-0-	1417	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

05	930 N	863	-0-	-67 B	-0-	863	3	N	-0-			-0-
06	960 N	773	-0-	-187 B	-0-	773	3	N	-0-			-0-
07	837 N	680	-0-	-157 B	-0-	680	3	N	-0-			-0-
08	868 N	112	-0-	-756 B	-0-	112	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	493	-0-	-287 B	-0-	493	3	N	-0-			-0-
10	682 N	398	-0-	-284 B	-0-	398	3	N	-0-			-0-

GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

05	1426 N	1396	-0-	-30 B	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	1396	-0-	-74 B	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1399	-0-	-58 B	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1390	-0-	-5 B	-0-	1390	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1410 N	534	-0-	-876 B	-0-	534	3	N	-0-			-0-
*10	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	785	-0-	-765 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1509	-0-	-165 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1609	-0-	-747 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1962	-0-	-177 B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	1795	-0-	-365 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*10	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3240	N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	3627	N	1597	-0-	-2030 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
08	3255	N	2713	-0-	-542 B	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2926	N	2926	-0-	-0- B	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*10	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1000	-0-	-116 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*10	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	729	-0-	-2091 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	3163	N	3163	-0-	-0- B	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
08	3262	N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
10	3162	N	1916	-0-	-1246 B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	1210	-0-	1210 B	1210	1210	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1483	-0-	1483 B	2693	1483	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1200	-0-	-420 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1257	-0-	-665 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	6361	-0-	3361 B	3361	6361	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5529	-0-	2429 B	5790	5529	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	960	N	866	-0-	-94 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	925	-0-	-98 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	840	-0-	-30 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	930	N	581	-0-	-349 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2095	-0-	-75 B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2069	-0-	-211 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2020	-0-	-274 B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1425	-0-	-645 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*10	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1373	-0-	-22 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1354	-0-	-10 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1336	-0-	-28 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1291	-0-	-29 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1004	-0-	-360 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	N	3901	-0-	-129 B	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
06	3870	N	3593	-0-	-277 B	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
07	3875	N	3748	-0-	-127 B	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
08	3906	N	3495	-0-	-411 B	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3732	N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
10	3751	N	2247	-0-	-1504 B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3	N	-0-			-0-
06	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1786	-0-	-105 B	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
08	1984 N	1943	-0-	-41 B	-0-	1943	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1920 N	1842	-0-	-78 B	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
*10	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

05	3534 #	2668	-0-	-866 B	-7369	2668	3	N	-0-			-0-
06	2670 N	2501	-0-	-169 B	-7369	2501	3	N	-0-			-0-
07	2666 N	2586	-0-	-80 B	-7369	2586	3	N	-0-			-0-
08	2666 N	2480	-0-	-186 B	-7369	2480	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2907 CANCELLED UNDERAGE -> -4462												
09	2490 N	2511	-0-	21 B	-2886	2511	3	N	-0-			-0-
10	2573 N	1783	-0-	-790 B	-2886	1783	3	N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

05	2325 N	2281	-0-	-44 B	-0-	2281	3	N	-0-			-0-
06	2310 N	2241	-0-	-69 B	-0-	2241	3	N	-0-			-0-
07	2418 N	2243	-0-	-175 B	-0-	2243	3	N	-0-			-0-
08	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	3	N	-0-			-0-
10	2232 N	2225	-0-	-7 B	-0-	2225	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

05	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3	N	-0-			-0-
06	2010 N	1706	-0-	-304 B	-0-	1706	3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1935	-0-	-18 B	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
08	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3	N	-0-			-0-
10	1922 N	1419	-0-	-503 B	-0-	1419	3	N	-0-			-0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

05	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	913	-0-	-137 B	-0-	913	3	N	-0-			-0-
07	992 N	954	-0-	-38 B	-0-	954	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3	N	-0-			-0-
10	961 N	584	-0-	-377 B	-0-	584	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

05	3423 N	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	3	N	-0-			-0-
06	3348 N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348	3	N	-0-			-0-
07	3782 N	3508	-0-	-274 B	-0-	3508	3	N	-0-			-0-
08	3530 N	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3360 N	2769	-0-	-591 B	-0-	2769	3	N	-0-			-0-
10	3503 N	2203	-0-	-1300 B	-0-	2203	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
06	2010 N	1582	-0-	-428 B	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1610	-0-	-343 B	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1935	-0-	-49 B	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 3		N	-0-			-0-
10	1612 N	1078	-0-	-534 B	-0-	1078 3		N	-0-			-0-

DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

05	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893 3		N	-0-			-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
07	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1642	-0-	-249 B	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1620 N	1568	-0-	-52 B	-0-	1568 3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1097	-0-	-546 B	-0-	1097 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

05	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
06	2130 N	1322	-0-	-808 B	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1637	-0-	-378 B	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
08	2077 N	2060	-0-	-17 B	-0-	2060 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849 3		N	-0-			-0-
10	1643 N	888	-0-	-755 B	-0-	888 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
06	390 N	330	-0-	-60 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
07	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
08	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
10	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

05	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101 3		N	-0-			-0-
06	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 3		N	-0-			-0-
07	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539 3		N	-0-			-0-
08	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2569 N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569 3		N	-0-			-0-
10	2542 N	1856	-0-	-686 B	-0-	1856 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3	N	-0-			-0-
06	900 N	869	-0-	-31 B	-0-	869	3	N	-0-			-0-
07	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3	N	-0-			-0-
08	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3	N	-0-			-0-
10	961 N	551	-0-	-410 B	-0-	551	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

05	2139 N	2100	-0-	-39 B	-0-	2100	3	N	-0-			-0-
06	2100 N	1910	-0-	-190 B	-0-	1910	3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1767	-0-	-186 B	-0-	1767	3	N	-0-			-0-
08	2108 N	816	-0-	-1292 B	-0-	816	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1920 N	1827	-0-	-93 B	-0-	1827	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1130	-0-	-637 B	-0-	1130	3	N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

05	2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572	3	N	-0-			-0-
06	2580 N	2534	-0-	-46 B	-0-	2534	3	N	-0-			-0-
07	2697 N	2487	-0-	-210 B	-0-	2487	3	N	-0-			-0-
08	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3	N	-0-			-0-
*10	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3	N	-0-			-0-

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

05	2046 N	743	-0-	-1303 B	-4862	743	3	N	-0-			-0-
06	3060 N	971	-0-	-2089 B	-4862	971	3	N	-0-			-0-
07	2883 N	2316	-0-	-567 B	-4862	2316	3	N	-0-			-0-
08	744 N	480	-0-	-264 B	-4862	480	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4862												
09	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3	N	-0-			-0-
10	2325 N	2316	-0-	-9 B	-0-	2316	3	N	-0-			-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

05	341 N	279	-0-	-62 B	-0-	279	3	N	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3	N	-0-			-0-
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3	N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3	N	-0-			-0-
10	279 N	188	-0-	-91 B	-0-	188	3	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

05	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3	N	-0-			-0-
06	960 N	890	-0-	-70 B	-0-	890	3	N	-0-			-0-
07	961 N	904	-0-	-57 B	-0-	904	3	N	-0-			-0-
08	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	888	-0-	-12 B	-0-	888	3	N	-0-			-0-
*10	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1253	-0-	-247 B	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1313	-0-	-144 B	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
08	1457 N	1422	-0-	-35 B	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	960	-0-	-342 B	-0-	960	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

05	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3	N	-0-			-0-
06	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	3	N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
08	496 N	264	-0-	-232 B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3	N	-0-			-0-
*10	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

05	2232 N	2085	-0-	-147 B	-0-	2085	3	N	-0-			-0-
06	2070 N	1800	-0-	-270 B	-0-	1800	3	N	-0-			-0-
07	1984 N	1876	-0-	-108 B	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
08	2077 N	1502	-0-	-575 B	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1395	-0-	-496 B	-0-	1395	3	N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

05	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3	N	-0-			-0-
06	990 N	917	-0-	-73 B	-0-	917	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1005	-0-	-111 B	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1027	-0-	-58 B	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	537	-0-	-393 B	-0-	537	3	N	-0-			-0-
*10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

05	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1247	-0-	-73 B	-0-	1247	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1267	-0-	-35 B	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1259	-0-	-74 B	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1126	-0-	-145 B	-0-	1126	3	N	-0-			-0-

MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

05	1178 N	1793	-0-	615 B	-4283	1793	3	N	-0-			-0-
06	2250 N	1868	-0-	-382 B	-4283	1868	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1940	-0-	-106 B	-4283	1940	3	N	-0-			-0-
08	1798 N	2122	-0-	324 B	-3959	2122	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3959												
09	1860 N	1761	-0-	-99 B	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
10	1953 N	1249	-0-	-704 B	-0-	1249	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	960	N	744	-0-	-216 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	899	N	835	-0-	-64 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	899	N	892	-0-	-7 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	837	N	579	-0-	-258 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1448	-0-	-40 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1358	-0-	-82 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1375	-0-	-51 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1361	-0-	-96 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1269	-0-	-81 B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	885	-0-	-479 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	813	-0-	-86 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	806	N	738	-0-	-68 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	710	-0-	-880 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1202	-0-	-100 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	713	N	571	-0-	-142 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2675	-0-	-175 B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
07	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2675	-0-	-53 B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2670	N	2504	-0-	-166 B	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2424	-0-	-273 B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1081	-0-	-179 B	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
07	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3		N	-0-			-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080 N	337	-0-	-743 B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
*10	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

05	1054 N	916	-0-	-138 B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1003	-0-	-167 B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	974	-0-	-266 B	-0-	974	3		N	-0-			-0-
08	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
*10	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3		N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

05	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1950	-0-	-30 B	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
07	2201 N	2075	-0-	-126 B	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
08	2232 N	2154	-0-	-78 B	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
10	2077 N	1600	-0-	-477 B	-0-	1600	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

05	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	992	-0-	-238 B	-0-	992	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1083	-0-	-126 B	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1159	-0-	-19 B	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	777	-0-	-308 B	-0-	777	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

05	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	951	-0-	-249 B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1114	-0-	-64 B	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	696	-0-	-420 B	-0-	696	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

05	3407 N	3407	-0-	-0- B	-0-	3407	3		N	-0-			-0-
06	3030 N	2786	-0-	-244 B	-0-	2786	3		N	-0-			-0-
07	3224 N	2829	-0-	-395 B	-0-	2829	3		N	-0-			-0-
08	3410 N	3170	-0-	-240 B	-0-	3170	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929	3		N	-0-			-0-
10	2821 N	1924	-0-	-897 B	-0-	1924	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2173 N	2173	-0-	-0-	B	-0-	2173	3	N	-0-			-0-
06	2160 N	1976	-0-	-184	B	-0-	1976	3	N	-0-			-0-
07	2139 N	2040	-0-	-99	B	-0-	2040	3	N	-0-			-0-
08	2170 N	1816	-0-	-354	B	-0-	1816	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2124 N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3	N	-0-			-0-
10	2046 N	1254	-0-	-792	B	-0-	1254	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

05	2785 N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2785	3	N	-0-			-0-
06	2760 N	2332	-0-	-428	B	-0-	2332	3	N	-0-			-0-
07	2666 N	2377	-0-	-289	B	-0-	2377	3	N	-0-			-0-
08	2790 N	1769	-0-	-1021	B	-0-	1769	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2640 N	2640	-0-	-0-	B	-0-	2640	3	N	-0-			-0-
10	2387 N	1718	-0-	-669	B	-0-	1718	3	N	-0-			-0-

MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

05	2728 N	2921	-0-	193	B	-2546	2921	3	N	-0-			-0-
06	2820 N	2415	-0-	-405	B	-2546	2415	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	2416	-0-	928	B	-1618	2416	3	N	-0-			-0-
08	2914 N	2319	-0-	-595	B	-1618	2319	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -461 CANCELLED UNDERAGE -> -1157													
09	2430 N	2404	-0-	-26	B	-461	2404	3	N	-0-			-0-
10	2418 N	1518	-0-	-900	B	-461	1518	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

05	6300 N	6300	-0-	-0-	B	-0-	6300	3	N	-0-			-0-
06	6090 N	5697	-0-	-393	B	-0-	5697	3	N	-0-			-0-
07	6226 N	6226	-0-	-0-	B	-0-	6226	3	N	-0-			-0-
08	6667 N	6667	-0-	-0-	B	-0-	6667	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6384 N	6384	-0-	-0-	B	-0-	6384	3	N	-0-			-0-
10	6231 N	3931	-0-	-2300	B	-0-	3931	3	N	-0-			-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

05	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3	N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3	N	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3	N	-0-			-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	140	-0-	-460	B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
*10	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

05	1767 N	1672	-0-	-95	B	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1444	-0-	-266	B	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1481	-0-	-131	B	-0-	1481	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1172	-0-	-502	B	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1705 N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1159	-0-	-329	B	-0-	1159	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	614	-0-	-436 B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
07	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
10	992 N	481	-0-	-511 B	-0-	481	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

05	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
06	2100 N	1948	-0-	-152 B	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	1966	-0-	-266 B	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
08	2232 N	2020	-0-	-212 B	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1950 N	841	-0-	-1109 B	-0-	841	3		N	-0-			-0-
*10	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

05	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
06	1950 N	1541	-0-	-409 B	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1731	-0-	-129 B	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1774	-0-	-117 B	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
10	1736 N	1148	-0-	-588 B	-0-	1148	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

05	589 N	481	-0-	-108 B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
06	570 N	440	-0-	-130 B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
07	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
08	496 N	379	-0-	-117 B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
10	465 N	252	-0-	-213 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

05	713 N	463	-0-	-250 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
06	660 N	236	-0-	-424 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
10	496 N	120	-0-	-376 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-

HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

05	3630 N	3630	-0-	-0- B	-0-	3630	3		N	-0-			-0-
06	3245 N	3245	-0-	-0- B	-0-	3245	3		N	-0-			-0-
07	3220 N	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	3		N	-0-			-0-
08	3627 N	2598	-0-	-1029 B	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3240 N	2251	-0-	-989 B	-0-	2251	3		N	-0-			-0-
10	3224 N	1561	-0-	-1663 B	-0-	1561	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
06	690 N	393	-0-	-297 B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07	589 N	502	-0-	-87 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
08	589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
10	496 N	310	-0-	-186 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	3		N	-0-			-0-
06	2640 N	2235	-0-	-405 B	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
07	2480 N	2298	-0-	-182 B	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
08	2449 N	2234	-0-	-215 B	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2250 N	2051	-0-	-199 B	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
10	2294 N	1153	-0-	-1141 B	-0-	1153	3		N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4354 N	4354	-0-	-0- B	-0-	4354	3		N	-0-			-0-
06	3585 N	3585	-0-	-0- B	-0-	3585	3		N	-0-			-0-
07	3676 N	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	3		N	-0-			-0-
08	4340 N	3612	-0-	-728 B	-0-	3612	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3600 N	3478	-0-	-122 B	-0-	3478	3		N	-0-			-0-
10	3689 N	2607	-0-	-1082 B	-0-	2607	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	2995	3		N	-0-			-0-
06	3240 N	2526	-0-	-714 B	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
07	3224 N	2124	-0-	-1100 B	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
08	3374 N	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3169 N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	3		N	-0-			-0-
*10	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707	3		N	-0-			-0-

WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
06	810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
07	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
08	806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	413	-0-	-367 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
*10	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	72	1	1079	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	926	-0-	-334 B	-0-	62	1	864	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	868	-0-	-279 B	-0-	47	1	821	3	N	-0-			-0-
08	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	101	1	1538	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	98	1	1498	3	N	-0-			-0-
*10	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	97	1	1614	3	N	-0-			-0-

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

05	1860 N	1712	-0-	-148 B	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
06	1920 N	1655	-0-	-265 B	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
07	2139 N	1760	-0-	-379 B	-0-	1760	3			N	-0-			-0-
08	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-			-0-
10	1767 N	1565	-0-	-202 B	-0-	1565	3			N	-0-			-0-

SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

05	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
06	2130 N	1934	-0-	-196 B	-0-	1934	3			N	-0-			-0-
07	2263 N	2080	-0-	-183 B	-0-	2080	3			N	-0-			-0-
08	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3			N	-0-			-0-
10	2077 N	1867	-0-	-210 B	-0-	1867	3			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

05	3462 N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462	3			N	-0-			-0-
06	3300 N	2689	-0-	-611 B	-0-	2689	3			N	-0-			-0-
07	3441 N	2222	-0-	-1219 B	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
08	3558 N	3558	-0-	-0- B	-0-	3558	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	3			N	-0-			-0-
*10	3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	3			N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

05	3286 N	3073	-0-	-213 B	-0-	3073	3			N	-0-			-0-
06	3240 N	3231	-0-	-9 B	-0-	3231	3			N	-0-			-0-
07	3410 N	2843	-0-	-567 B	-0-	2843	3			N	-0-			-0-
08	3496 N	3496	-0-	-0- B	-0-	3496	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	3			N	-0-			-0-
*10	3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346	3			N	-0-			-0-

SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

05	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
06	2130 N	1936	-0-	-194 B	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
07	2201 N	1584	-0-	-617 B	-0-	1584	3			N	-0-			-0-
08	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3			N	-0-			-0-
*10	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3751 N	3453	-0-	-298 B	-0-	3453 3		N	-0-			-0-
06	4080 N	3224	-0-	-856 B	-0-	3224 3		N	-0-			-0-
07	3720 N	3121	-0-	-599 B	-0-	3121 3		N	-0-			-0-
08	3441 N	3347	-0-	-94 B	-0-	3347 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3210 N	3199	-0-	-11 B	-0-	3199 3		N	-0-			-0-
*10	3251 N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251 3		N	-0-			-0-

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

05	5347 N	5347	-0-	-0- B	-0-	5347 3		N	-0-			-0-
06	5460 N	4746	-0-	-714 B	-0-	4746 3		N	-0-			-0-
07	4935 N	4935	-0-	-0- B	-0-	4935 3		N	-0-			-0-
08	5332 N	4986	-0-	-346 B	-0-	4986 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4748 N	4748	-0-	-0- B	-0-	4748 3		N	-0-			-0-
10	4929 N	3249	-0-	-1680 B	-0-	3249 3		N	-0-			-0-

STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

05	6518 N	6518	-0-	-0- B	-0-	6518 3		N	-0-			-0-
06	5950 N	5950	-0-	-0- B	-0-	5950 3		N	-0-			-0-
07	6155 N	6155	-0-	-0- B	-0-	6155 3		N	-0-			-0-
08	6510 N	6324	-0-	-186 B	-0-	6324 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6002 N	6002	-0-	-0- B	-0-	6002 3		N	-0-			-0-
10	6169 N	4135	-0-	-2034 B	-0-	4135 3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

05	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1746	-0-	-294 B	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
07	2418 N	1133	-0-	-1285 B	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
*10	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3		N	-0-			-0-

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

05	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	10 1	142 3	N	-0-			-0-
06	210 N	139	-0-	-71 B	-0-	9 1	130 3	N	-0-			-0-
07	155 N	36	-0-	-119 B	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-
08	155 N	35	-0-	-120 B	-0-	2 1	33 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	27	-0-	-123 B	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	137	1	2048	3	N	-0-			-0-
06	2190 N	1752	-0-	-438 B	-0-	118	1	1634	3	N	-0-			-0-
07	2201 N	1590	-0-	-611 B	-0-	87	1	1503	3	N	-0-			-0-
08	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	162	1	2466	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	153	1	2334	3	N	-0-			-0-
*10	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	149	1	2461	3	N	-0-			-0-

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891 N	1679	-0-	-212 B	-0-	111	1	1568	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1457	-0-	-163 B	-0-	98	1	1359	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1510	-0-	-226 B	-0-	82	1	1428	3	N	-0-			-0-
08	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	124	1	1881	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	115	1	1759	3	N	-0-			-0-
*10	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	113	1	1873	3	N	-0-			-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	73	1	1099	3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1026	-0-	-324 B	-0-	69	1	957	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	638	-0-	-633 B	-0-	35	1	603	3	N	-0-			-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	97	1	1471	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	99	1	1505	3	N	-0-			-0-
*10	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	94	1	1553	3	N	-0-			-0-

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1727	-0-	-43 B	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-			-0-
08	1798 N	1754	-0-	-44 B	-0-	1754	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1740 N	929	-0-	-811 B	-0-	929	3			N	-0-			-0-
*10	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-			-0-

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-			-0-
06	810 N	444	-0-	-366 B	-0-	444	3			N	-0-			-0-
07	403 N	185	-0-	-218 B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
08	837 N	420	-0-	-417 B	-0-	420	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
*10	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3354 N	3354	-0-	-0- B	-0-	3354	3			N	-0-			-0-
06	3240 N	3112	-0-	-128 B	-0-	3112	3			N	-0-			-0-
07	3542 N	3542	-0-	-0- B	-0-	3542	3			N	-0-			-0-
08	3919 N	3919	-0-	-0- B	-0-	3919	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3593 N	3593	-0-	-0- B	-0-	3593	3			N	-0-			-0-
*10	3685 N	3685	-0-	-0- B	-0-	3685	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	92	1	1372	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1103	-0-	-397 B	-0-	74	1	1029	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1079	-0-	-409 B	-0-	59	1	1020	3	N	-0-			-0-
08	1457 N	1321	-0-	-136 B	-0-	82	1	1239	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	78	1	1182	3	N	-0-			-0-
*10	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	73	1	1207	3	N	-0-			-0-

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

05	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	101	1	1511	3	N	-0-			-0-
06	1860 N	1303	-0-	-557 B	-0-	88	1	1215	3	N	-0-			-0-
07	1798 N	783	-0-	-1015 B	-0-	43	1	740	3	N	-0-			-0-
08	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	104	1	1582	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	115	1	1753	3	N	-0-			-0-
*10	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	119	1	1978	3	N	-0-			-0-

HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

05	4553 N	4553	-0-	-0- B	-0-	4553	3			N	-0-			-0-
06	4260 N	3483	-0-	-777 B	-0-	3483	3			N	-0-			-0-
07	4557 N	2939	-0-	-1618 B	-0-	2939	3			N	-0-			-0-
08	4557 N	4334	-0-	-223 B	-0-	4334	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3918 N	3918	-0-	-0- B	-0-	3918	3			N	-0-			-0-
*10	3657 N	3657	-0-	-0- B	-0-	3657	3			N	-0-			-0-

SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

05	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			N	-0-			-0-
06	2040 N	1672	-0-	-368 B	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
07	2046 N	1352	-0-	-694 B	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
*10	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			N	-0-			-0-

PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

05	4894 N	4894	-0-	-0- B	-0-	4894	3			N	-0-			-0-
06	5010 N	4053	-0-	-957 B	-0-	4053	3			N	-0-			-0-
07	5146 N	3967	-0-	-1179 B	-0-	3967	3			N	-0-			-0-
08	5638 N	5638	-0-	-0- B	-0-	5638	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4203 N	4203	-0-	-0- B	-0-	4203	3			N	-0-			-0-
*10	4932 N	4932	-0-	-0- B	-0-	4932	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	62	1	930	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	695	-0-	-565 B	-0-	47	1	648	3	N	-0-			-0-
07	992 N	697	-0-	-295 B	-0-	38	1	659	3	N	-0-			-0-
08	992 N	804	-0-	-188 B	-0-	50	1	754	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	53	1	806	3	N	-0-			-0-
*10	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	58	1	955	3	N	-0-			-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	138	1	2067	3	N	-0-			-0-
06	2100 N	1781	-0-	-319 B	-0-	120	1	1661	3	N	-0-			-0-
07	2201 N	1800	-0-	-401 B	-0-	98	1	1702	3	N	-0-			-0-
08	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	142	1	2152	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	137	1	2095	3	N	-0-			-0-
*10	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	134	1	2221	3	N	-0-			-0-

SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5332 N	5094	-0-	-238 B	-0-	5094	3			N	-0-			-0-
06	5520 N	4025	-0-	-1495 B	-0-	4025	3			N	-0-			-0-
07	5828 N	3496	-0-	-2332 B	-0-	3496	3			N	-0-			-0-
08	5986 N	5986	-0-	-0- B	-0-	5986	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5459 N	5459	-0-	-0- B	-0-	5459	3			N	-0-			-0-
*10	4815 N	4815	-0-	-0- B	-0-	4815	3			N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3			N	-0-			-0-
*10	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-			-0-

CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
06	2040 N	1964	-0-	-76 B	-0-	1964	3			N	-0-			-0-
07	2108 N	1874	-0-	-234 B	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
08	1953 N	1886	-0-	-67 B	-0-	1886	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1950 N	1697	-0-	-253 B	-0-	1697	3			N	-0-			-0-
10	1860 N	1840	-0-	-20 B	-0-	1840	3			N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5693 N	5693	-0-	-0- B	-0-	5693	3			N	-0-			-0-
06	4054 N	4054	-0-	-0- B	-0-	4054	3			N	-0-			-0-
07	4923 N	4923	-0-	-0- B	-0-	4923	3			N	-0-			-0-
08	5704 N	4658	-0-	-1046 B	-0-	4658	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4148 N	4148	-0-	-0- B	-0-	4148	3			N	-0-			-0-
10	4929 N	3195	-0-	-1734 B	-0-	3195	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	3		N	-0-			-0-
06	3270 N	3169	-0-	-101 B	-0-	3169	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2520	-0-	-580 B	-0-	2520	3		N	-0-			-0-
08	3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3180 N	3015	-0-	-165 B	-0-	3015	3		N	-0-			-0-
*10	3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

05	2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
06	4500 N	3906	-0-	-594 B	-0-	3906	3		N	-0-			-0-
07	4402 N	3850	-0-	-552 B	-0-	3850	3		N	-0-			-0-
08	4070 N	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3900 N	3682	-0-	-218 B	-0-	3682	3		N	-0-			-0-
*10	4063 N	4063	-0-	-0- B	-0-	4063	3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

05	3812 N	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	3		N	-0-			-0-
06	4320 N	3504	-0-	-816 B	-0-	3504	3		N	-0-			-0-
07	4433 N	2777	-0-	-1656 B	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
08	4806 N	4806	-0-	-0- B	-0-	4806	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4222 N	4222	-0-	-0- B	-0-	4222	3		N	-0-			-0-
*10	4534 N	4534	-0-	-0- B	-0-	4534	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

05	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
06	2370 N	2184	-0-	-186 B	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
07	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2190 N	2046	-0-	-144 B	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
10	2232 N	1741	-0-	-491 B	-0-	1741	3		N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

05	4095 N	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	3		N	-0-			-0-
06	4620 N	3548	-0-	-1072 B	-0-	3548	3		N	-0-			-0-
07	4526 N	3354	-0-	-1172 B	-0-	3354	3		N	-0-			-0-
08	4591 N	4591	-0-	-0- B	-0-	4591	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4333 N	4333	-0-	-0- B	-0-	4333	3		N	-0-			-0-
*10	4003 N	4003	-0-	-0- B	-0-	4003	3		N	-0-			-0-

PRONGER A. E. WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804

05	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1522	-0-	-188 B	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
07	1767 N	862	-0-	-905 B	-0-	862	3		N	-0-			-0-
08	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
*10	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BAER -ET- -AL- WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3220 - 3437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3736 N	3736	-0-	-0- B	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
06	3810 N	3302	-0-	-508 B	-0-	3302	3		N	-0-			-0-
07	3751 N	3610	-0-	-141 B	-0-	3610	3		N	-0-			-0-
08	3751 N	3677	-0-	-74 B	-0-	3677	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3402 N	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	3		N	-0-			-0-
10	3596 N	2252	-0-	-1344 B	-0-	2252	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3183

05	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
06	2190 N	1811	-0-	-379 B	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
07	2325 N	2153	-0-	-172 B	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
08	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
10	2139 N	1845	-0-	-294 B	-0-	1845	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 3009 - 3252

05	2139 N	1887	-0-	-252 B	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
06	1950 N	1608	-0-	-342 B	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
07	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
08	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
10	2015 N	801	-0-	-1214 B	-0-	801	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 3346 RRCID -> 284291 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2654 - 3139

05	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
06	2340 N	1698	-0-	-642 B	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
07	2387 N	2196	-0-	-191 B	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
08	2139 N	2048	-0-	-91 B	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
10	2201 N	1489	-0-	-712 B	-0-	1489	3		N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 027823 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 1 RRCID -> 027830 COMPL. DATE 08/09/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232 N	1982	-0-	-250 B	-0-	1982	3	N	-0-			-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1945	-0-	-8 B	-0-	1945	3	N	-0-			-0-
08	1984 N	1944	-0-	-40 B	-0-	1944	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1890 N	1829	-0-	-61 B	-0-	1829	3	N	-0-			-0-
10	1953 N	1866	-0-	-87 B	-0-	1866	3	N	-0-			-0-

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	3	N	-0-			-0-
06	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3	N	-0-			-0-
07	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3	N	-0-			-0-
08	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3	N	-0-			-0-
*10	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	3	N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	3	N	-0-			-0-
06	3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	3116	3	N	-0-			-0-
07	3596 N	2498	-0-	-1098 B	-0-	2498	3	N	-0-			-0-
08	3083 N	3083	-0-	-0- B	-0-	3083	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3120 N	2740	-0-	-380 B	-0-	2740	3	N	-0-			-0-
*10	2914 N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	3	N	-0-			-0-

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	260	-0-	-280 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
*10	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2		N	-0-			-0-

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2		N	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2		N	-0-			-0-
08	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	258	-0-	-282 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2		N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
06	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2		N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	506	-0-	-244 B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
*10	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2		N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

05	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
06	4460 N	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	2		N	-0-			-0-
07	3543 N	3543	-0-	-0- B	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
08	4281 N	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4470 N	3599	-0-	-871 B	-0-	3599	2		N	-0-			-0-
*10	5869 N	5869	-0-	-0- B	-0-	5869	2		N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

05	3658 N	2269	-0-	-1389 B	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
06	3300 N	1924	-0-	-1376 B	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
07	3534 N	2388	-0-	-1146 B	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
08	4413 N	4413	-0-	-0- B	-0-	4413	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4323 N	4323	-0-	-0- B	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
*10	3739 N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUGH WELL #: 1354 RRCID -> 113212 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 1200 - 1300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960

05	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
06	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
07	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
08	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	193	-0-	-167 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1178 N	765	-0-	-413 B	-0-	765	2		N	-0-			-0-
06	930 N	737	-0-	-193 B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
07	868 N	786	-0-	-82 B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
08	775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	707	-0-	-43 B	-0-	707	2		N	-0-			-0-
*10	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2		N	-0-			-0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1267	-0-	-23 B	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1304	-0-	-29 B	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
08	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
*10	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
06	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	259	-0-	-191 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
*10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-

COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
06	720 N	649	-0-	-71 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
07	682 N	624	-0-	-58 B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
08	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	257	-0-	-403 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*10	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	620 N	472	-0-	-148 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
06	690 N	661	-0-	-29 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
07	682 N	550	-0-	-132 B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
08	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	151	-0-	-509 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*10	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	744 N	661	-0-	-83 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
06	660 N	634	-0-	-26 B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
07	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2		N	-0-			-0-
08	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	499	-0-	-131 B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
*10	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
06	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
08	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	269	-0-	-361 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
*10	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1333 N	1308	-0-	-25 B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1287	-0-	-3 B	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1301	-0-	-32 B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
08	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1290 N	1274	-0-	-16 B	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
*10	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	668	-0-	-107 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	780	N	626	-0-	-154 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	682	N	463	-0-	-219 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	682	N	475	-0-	-207 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	392	-0-	-238 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	465	N	359	-0-	-106 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-

CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1439	-0-	-121 B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1453	-0-	-128 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1410	-0-	-30 B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1424	-0-	-33 B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	N	2514	-0-	-1051 B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2470	-0-	-80 B	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2551	-0-	-84 B	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2520	-0-	-22 B	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1059	-0-	-141 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1210	-0-	-61 B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	946	-0-	-263 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2008	-0-	-224 B	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2016	-0-	-54 B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2042	-0-	-97 B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2036	-0-	-10 B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	330	N	16	-0-	-314 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	9	-0-	-1138 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	512 1	1743 2	N	-0-			-0-
06	2190 N	1916	-0-	-274 B	-0-	468 1	1448 2	N	-0-			-0-
07	2387 N	511	-0-	-1876 B	-0-	116 1	395 2	N	-0-			-0-
08	2263 N	1020	-0-	-1243 B	-0-	191 1	829 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	540 1	1804 2	N	-0-			-0-
*10	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	558 1	1673 2	N	-0-			-0-

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	356 1	805 2	N	-0-			-0-
06	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	437 1	948 2	N	-0-			-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	558 1	681 2	N	-0-			-0-
08	1147 N	450	-0-	-697 B	-0-	162 1	288 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	603	-0-	-777 B	-0-	162 1	441 2	N	-0-			-0-
*10	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	558 1	1171 2	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1316	-0-	-64 B	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	873	-0-	-615 B	-0-	873 2		N	-0-			-0-
08	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	1221	-0-	-99 B	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
*10	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 2		N	-0-			-0-

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742 2		N	-0-			-0-
06	3570 N	3495	-0-	-75 B	-0-	3495 2		N	-0-			-0-
07	3565 N	2749	-0-	-816 B	-0-	2749 2		N	-0-			-0-
08	4134 N	4134	-0-	-0- B	-0-	4134 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3644 N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644 2		N	-0-			-0-
*10	3950 N	3950	-0-	-0- B	-0-	3950 2		N	-0-			-0-

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	1123	-0-	317 B	-13786	547 1	576 2	N	-0-			-0-
06	2040 N	1116	-0-	-924 B	-13786	363 1	753 2	N	-0-			-0-
07	2821 N	4130	-0-	1309 B	-12477	534 1	3596 2	N	-0-			-0-
08	1116 N	3762	-0-	2646 B	-9831	1023 1	2739 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5357 CANCELLED UNDERAGE -> -4474												
09	1110 N	2015	-0-	905 B	-4452	990 1	1025 2	N	-0-			-0-
10	4123 N	4215	-0-	92 B	-4360	1023 1	3192 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	683	-0-	-337 B	-0-	683	2			N	-0-			-0-
07	899 N	655	-0-	-244 B	-0-	655	2			N	-0-			-0-
08	713 N	418	-0-	-295 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3081 N	3081	-0-	-0- B	-0-	445	1	2636	2	N	-0-			-0-
06	4410 N	2716	-0-	-1694 B	-0-	432	1	2284	2	N	-0-			-0-
07	5425 N	2471	-0-	-2954 B	-0-	530	1	1941	2	N	-0-			-0-
08	3069 N	2857	-0-	-212 B	-0-	637	1	2220	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	825	1	2291	2	N	-0-			-0-
*10	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	868	1	1749	2	N	-0-			-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36	1			N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	1			N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	1			N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	1			N	-0-			-0-
*10	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	1			N	-0-			-0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

05	465 N	1	-0-	-464 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	990 N	219	-0-	-771 B	-0-	18	1	201	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	1718	-0-	-607 B	-0-	351	1	1367	2	N	-0-			-0-
08	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	513	1	1757	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	540	1	1683	2	N	-0-			-0-
*10	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	558	1	1804	2	N	-0-			-0-

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	1310	-0-	1310 B	1310	1310	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1204	-0-	1204 B	2514	1204	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2645 N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645 2		N	-0-			-0-
06	2910 N	2344	-0-	-566 B	-0-	2344 2		N	-0-			-0-
07	2914 N	1707	-0-	-1207 B	-0-	1707 2		N	-0-			-0-
08	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377 2		N	-0-			-0-
*10	3467 N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467 2		N	-0-			-0-

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	180 1	1012 2	N	-0-			-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	214 1	1049 2	N	-0-			-0-
07	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	161 1	794 2	N	-0-			-0-
08	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	259 1	1117 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	1225	-0-	-35 B	-0-	250 1	975 2	N	-0-			-0-
*10	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	257 1	946 2	N	-0-			-0-

NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	372 1	1196 2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1151	-0-	-559 B	-0-	271 1	880 2	N	-0-			-0-
07	1798 N	866	-0-	-932 B	-0-	159 1	707 2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1558	-0-	-23 B	-0-	325 1	1233 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	390 1	1325 2	N	-0-			-0-
*10	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	403 1	1251 2	N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	1			N	-0-			-0-
06	660 N	597	-0-	-63 B	-0-	597	1			N	-0-			-0-
07	651 N	364	-0-	-287 B	-0-	364	1			N	-0-			-0-
08	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	1			N	-0-			-0-
*10	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	1			N	-0-			-0-

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	305	1	595	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	1699	-0-	-521 B	-0-	659	1	1040	2	N	-0-			-0-
07	3255 N	1461	-0-	-1794 B	-0-	511	1	950	2	N	-0-			-0-
08	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	642	1	1172	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	651	1	1156	2	N	-0-			-0-
*10	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	677	1	1144	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
06	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
07	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-			-0-
08	1674 N	667	-0-	-1007 B	-0-	667	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
*10	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-			-0-

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	478	1	940	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	684	1	1296	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1211	-0-	-308 B	-0-	398	1	813	2	N	-0-			-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	728	1	1436	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1980 N	835	-0-	-1145 B	-0-	288	1	547	2	N	-0-			-0-
*10	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	844	1	1575	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410 #	3061	-0-	-349 B	-5611	785	1	2276	2	N	-0-			-0-
06	2820 N	2847	-0-	27 B	-5584	698	1	2149	2	N	-0-			-0-
07	3255 N	2012	-0-	-1243 B	-5584	477	1	1535	2	N	-0-			-0-
08	3069 N	3243	-0-	174 B	-5410	820	1	2423	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1239 CANCELLED UNDERAGE -> -4171														
09	2850 N	3208	-0-	358 B	-881	840	1	2368	2	N	-0-			-0-
*10	2421 N	3302	-0-	881 B	-0-	868	1	2434	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	219	-0-	-171 B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
06	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	202	-0-	-248 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
*10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3813 N	3667	-0-	-146 B	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
06	3748 N	3748	-0-	-0- B	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
07	3906 N	3653	-0-	-253 B	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
08	3990 N	3990	-0-	-0- B	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3925 N	3925	-0-	-0- B	-0-	3925	2		N	-0-			-0-
*10	3953 N	3953	-0-	-0- B	-0-	3953	2		N	-0-			-0-

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3778 N	3778	-0-	-0- B	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
06	3960 N	3560	-0-	-400 B	-0-	3560	2		N	-0-			-0-
07	3968 N	3922	-0-	-46 B	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
08	3909 N	3909	-0-	-0- B	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3570 N	1715	-0-	-1855 B	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
*10	4174 N	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	2		N	-0-			-0-

BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
06	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
07	620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
08	589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
*10	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2		N	-0-			-0-

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
07	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	151	-0-	-179 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1466	-0-	-4 B	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1515	-0-	-4 B	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1513	-0-	-6 B	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1470 N	1461	-0-	-9 B	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
10	1519 N	1506	-0-	-13 B	-0-	1506	2		N	-0-			-0-

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1112	-0-	-328 B	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	429	-0-	-966 B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
*10	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-			-0-
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-			-0-
07	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-			-0-
08	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	870 N	154	-0-	-716 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
10	744 N	506	-0-	-238 B	-0-	506	2			N	-0-			-0-

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3173 N	3173	-0-	-0- B	-0-	403	1	2770	2	N	-0-			-0-
06	3835 N	3835	-0-	-0- B	-0-	390	1	3445	2	N	-0-			-0-
07	3843 N	3843	-0-	-0- B	-0-	403	1	3440	2	N	-0-			-0-
08	3749 N	3749	-0-	-0- B	-0-	403	1	3346	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3840 N	1557	-0-	-2283 B	-0-	385	1	1172	2	N	-0-			-0-
*10	3930 N	3930	-0-	-0- B	-0-	403	1	3527	2	N	-0-			-0-

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
06	780 N	681	-0-	-99 B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
07	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720	2			N	-0-			-0-
08	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
*10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-			-0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-			-0-
06	540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
07	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2			N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
*10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-			-0-

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
06	1770 N	1759	-0-	-11 B	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
07	1829 N	1771	-0-	-58 B	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
08	1829 N	1740	-0-	-89 B	-0-	1740	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1770 N	1653	-0-	-117 B	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
*10	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	2			N	-0-			-0-

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07	186 N	82	-0-	-104 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	46	-0-	-104 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1656	-0-	-18 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1582	-0-	-38 B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1631	-0-	-43 B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1629	-0-	-14 B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1551	-0-	-39 B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*10	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2			N	-0-					130
06	690	N	661	-0-	-29 B	-0-	661	2			N	-0-					130
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					130
08	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2			N	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	630	-0-	-30 B	-0-	630	2			N	-0-					130
*10	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					130

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	916	-0-	-200 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	993	-0-	-117 B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*10	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	990	N	964	-0-	-26 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	961	N	866	-0-	-95 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	868	N	856	-0-	-12 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	343	-0-	-617 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*10	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	124	-0-	-279 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	240	N	128	-0-	-112 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	27	-0-	-93 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	750 N	747	-0-	-3 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 N	408	-0-	-342 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*10	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	887	-0-	-133 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	847	-0-	-176 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	900 N	447	-0-	-453 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*10	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449 N	2376	-0-	-73 B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	2272	-0-	-68 B	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	2350	-0-	-37 B	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	2338	-0-	-49 B	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2280 N	2227	-0-	-53 B	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
*10	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782 N	3693	-0-	-89 B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
06	3720 N	3546	-0-	-174 B	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
07	3751 N	3664	-0-	-87 B	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	3689 N	3678	-0-	-11 B	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3540 N	3230	-0-	-310 B	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
*10	3831 N	3831	-0-	-0- B	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	840 N	816	-0-	-24 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	810 N	354	-0-	-456 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*10	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	189	-0-	-141 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-

AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1977	-0-	-131 B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1946	-0-	-34 B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1620	-0-	-330 B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*10	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2721	-0-	-38 B	-3114	2721	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2622	-0-	-378 B	-3114	2622	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	3011	-0-	66 B	-3048	3011	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2676	-0-	-52 B	-3048	2676	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -157 CANCELLED UNDERAGE -> -2891																	
09	2610	N	1190	-0-	-1420 B	-157	1190	2			N	-0-					-0-
10	3007	N	2972	-0-	-35 B	-157	2972	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	350	-0-	-460 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	836	-0-	-124 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*10	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4841	N	4841	-0-	-0- B	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
06	5100	N	4835	-0-	-265 B	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	5022	N	3988	-0-	-1034 B	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
08	5049	N	5049	-0-	-0- B	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4830	N	2095	-0-	-2735 B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*10	5490	N	5490	-0-	-0- B	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	997	-0-	-53 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	963	-0-	-91 B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	825	-0-	-165 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*10	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1202	-0-	-69 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1283	-0-	-19 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	932	-0-	-298 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*10	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2037	-0-	-123 B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2066	-0-	-104 B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2069	-0-	-70 B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1835	-0-	-205 B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*10	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1401	-0-	-189 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1401	-0-	-180 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1336	-0-	-214 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1024	-0-	-386 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*10	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-			-0-
07	651	N	522	-0-	-129 B	-0-	522	2			N	-0-			-0-
08	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	540	N	156	-0-	-384 B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
*10	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-			-0-

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
06	240	N	152	-0-	-88 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	74	-0-	-76 B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-

BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	239	1	1591	2	N	-0-			-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	219	1	1530	2	N	-0-			-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	241	1	1633	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1830	N	848	-0-	-982 B	-0-	231	1	617	2	N	-0-			-0-
*10	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	240	1	1752	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
06	1410	N	1214	-0-	-196 B	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	1206	-0-	-3 B	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1200	N	500	-0-	-700 B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
*10	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*10	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1260	-0-	-30 B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1347	-0-	-48 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	496 S	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	540 S	464	-0-	-76 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	527 S	468	-0-	-59 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	496 S	467	-0-	-29 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 S	320	-0-	-130 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*10	473 S	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	780 N	546	-0-	-234 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*10	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	576	-0-	-44 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	600	N	555	-0-	-45 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	384	-0-	-186 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1263	-0-	-447 B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1258	-0-	-261 B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1253	-0-	-142 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1080	-0-	-180 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1259	-0-	-12 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	148	-0-	-62 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	298	-0-	-212 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1662	-0-	-48 B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1682	-0-	-23 B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1048	-0-	-602 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*10	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	511	-0-	-202 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	255	-0-	-285 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
06	810	N	779	-0-	-31 B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
07	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2			N	-0-			-0-
08	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	780	N	737	-0-	-43 B	-0-	737	2			N	-0-			-0-
*10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-			-0-

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	960	-0-	-1 B	-0-	960	2			N	-0-			-0-
06	960	N	922	-0-	-38 B	-0-	922	2			N	-0-			-0-
07	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
08	961	N	947	-0-	-14 B	-0-	947	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	886	2			N	-0-			-0-
*10	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-			-0-

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	299	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1851	-0-	-129 B	-0-	325	1	1526	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1521	-0-	-308 B	-0-	247	1	1274	2	N	-0-			-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	390	1	1865	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	390	1	1764	2	N	-0-			-0-
*10	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	403	1	1707	2	N	-0-			-0-

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	N	560	-0-	-153 B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
06	690	N	679	-0-	-11 B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
07	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
08	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	690	N	227	-0-	-463 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*10	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		4	-0-	4 B	4	4	2			N	-0-			-0-

BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
08	1209	N	1183	-0-	-26 B	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1170	N	892	-0-	-278 B	-0-	892	2			N	-0-			-0-
10	1209	N	1199	-0-	-10 B	-0-	1199	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-			-0-
06	900	N	798	-0-	-102 B	-0-	798	2			N	-0-			-0-
07	868	N	558	-0-	-310 B	-0-	558	2			N	-0-			-0-
08	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	810	N	257	-0-	-553 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
*10	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-			-0-

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1364	N	73	-0-	-1291 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-			-0-
07	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	560	1	365	2	N	-0-			-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	840	1	1272	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	840	1	1453	2	N	-0-			-0-
*10	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	868	1	997	2	N	-0-			-0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	758	S	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
06	734	S	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-			-0-
07	758	S	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
08	761	S	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	720	S	711	-0-	-9 B	-0-	711	2			N	-0-			-0-
*10	745	S	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-			-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-			-0-
06	900	N	864	-0-	-36 B	-0-	864	2			N	-0-			-0-
07	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	857	2			N	-0-			-0-
08	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	866	2			N	-0-			-0-
*10	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-			-0-

CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-			-0-
06	780	N	727	-0-	-53 B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
07	775	N	684	-0-	-91 B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
08	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	720	N	419	-0-	-301 B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
*10	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2	N	-0-			-0-
06	660 N	566	-0-	-94 B	-0-	566	2	N	-0-			-0-
07	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
08	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	537	-0-	-33 B	-0-	537	2	N	-0-			-0-
*10	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2	N	-0-			-0-

CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	2	N	-0-			-0-
06	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
07	2480 N	2315	-0-	-165 B	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
08	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2250 N	1288	-0-	-962 B	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
*10	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2	N	-0-			-0-

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4247 N	4137	-0-	-110 B	-0-	4137	2	N	-0-			-0-
06	4140 N	3922	-0-	-218 B	-0-	3922	2	N	-0-			-0-
07	4185 N	4025	-0-	-160 B	-0-	4025	2	N	-0-			-0-
08	4123 N	4014	-0-	-109 B	-0-	4014	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3930 N	2258	-0-	-1672 B	-0-	2258	2	N	-0-			-0-
*10	4406 N	4406	-0-	-0- B	-0-	4406	2	N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2387 N	1374	-0-	-1013 B	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
06	2430 N	1554	-0-	-876 B	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	1575	-0-	-750 B	-0-	1575	2	N	-0-			-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2	N	-0-			-0-
*10	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2	N	-0-			-0-

COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666 N	1845	-0-	-821 B	-0-	1845	2	N	-0-			-0-
06	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2	N	-0-			-0-
07	2511 N	1916	-0-	-595 B	-0-	1916	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1859	-0-	-1 B	-0-	1859	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2700 N	1664	-0-	-1036 B	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1733	-0-	-189 B	-0-	1733	2	N	-0-			-0-

COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2	N	-0-			-0-
06	2310 N	2121	-0-	-189 B	-0-	2121	2	N	-0-			-0-
07	2139 N	1642	-0-	-497 B	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
08	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130 N	833	-0-	-1297 B	-0-	833	2	N	-0-			-0-
*10	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	712	-0-	-548 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*10	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1178	N	1030	-0-	-148 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1149	-0-	-21 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	367	-0-	-773 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*10	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1209	N	1060	-0-	-149 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1086	-0-	-54 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	583	-0-	-497 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*10	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	825	-0-	-260 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1240	N	1146	-0-	-94 B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	780	-0-	-330 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	464	-0-	-776 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	770	-0-	-377 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*10	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674 N	625	-0-	-1049 B	-0-	286	1	339	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1164	-0-	-786 B	-0-	197	1	967	2	N	-0-			-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-			-0-
08	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	44	1	664	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	390	1	2079	2	N	-0-			-0-
*10	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	403	1	2007	2	N	-0-			-0-

DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
06	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	234	-0-	-156 B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*10	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	361	1	1085	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1380	-0-	-90 B	-0-	360	1	1020	2	N	-0-			-0-
07	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	372	1	1097	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	760	-0-	-697 B	-0-	180	1	580	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1380 N	768	-0-	-612 B	-0-	192	1	576	2	N	-0-			-0-
*10	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	363	1	1292	2	N	-0-			-0-

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2			N	-0-			-0-
06	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-			-0-
08	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	720 N	397	-0-	-323 B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
*10	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-			-0-

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2			N	-0-			-0-
06	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
08	1922 N	1867	-0-	-55 B	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1890 N	839	-0-	-1051 B	-0-	839	2			N	-0-			-0-
*10	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	2			N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	810	N	750	-0-	-60 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	868	N	576	-0-	-292 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*10	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1515	-0-	-405 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*10	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	750	N	500	-0-	-250 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	713	N	354	-0-	-359 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3165	N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
06	2920	N	2920	-0-	-0- B	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
07	3038	N	2980	-0-	-58 B	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	3162	N	3055	-0-	-107 B	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2910	N	1072	-0-	-1838 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*10	3461	N	3461	-0-	-0- B	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1951	-0-	-157 B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1948	-0-	-129 B	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1386	-0-	-594 B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*10	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1347	-0-	-172 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	546	-0-	-924 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*10	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	708	-0-	-36 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	868	N	768	-0-	-100 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	633	-0-	-117 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	775	N	529	-0-	-246 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	446	-0-	-124 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	174	-0-	-322 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	540	N	521	-0-	-19 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	558	N	179	-0-	-379 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	99	-0-	-411 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*10	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	389	-0-	-181 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*10	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	339	1	1873	2	N	-0-			-0-
06	2670 N	2240	-0-	-430 B	-0-	351	1	1889	2	N	-0-			-0-
07	2511 N	2314	-0-	-197 B	-0-	354	1	1960	2	N	-0-			-0-
08	2201 N	1559	-0-	-642 B	-0-	240	1	1319	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2250 N	1353	-0-	-897 B	-0-	168	1	1185	2	N	-0-			-0-
*10	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	314	1	2254	2	N	-0-			-0-

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
06	1290 N	1234	-0-	-56 B	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1294	-0-	-8 B	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1287	-0-	-15 B	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1230 N	792	-0-	-438 B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
*10	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2			N	-0-			-0-

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1860 N	1589	-0-	-271 B	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
06	1500 N	1095	-0-	-405 B	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
07	1705 N	946	-0-	-759 B	-0-	946	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1483	-0-	-98 B	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
*10	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2077 N	439	-0-	-1638 B	-0-	156	1	283	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	6	-0-	-1224 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
08	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2948 N	2948	-0-	-0- B	-0-	390	1	2558	2	N	-0-			-0-
*10	3100 N	3102	-0-	2 B	2	403	1	2699	2	N	-0-			-0-

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	992 N	978	-0-	-14 B	-0-	978	2			N	-0-			-0-
06	990 N	971	-0-	-19 B	-0-	971	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	998	-0-	-25 B	-0-	998	2			N	-0-			-0-
08	992 N	986	-0-	-6 B	-0-	986	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	960 N	788	-0-	-172 B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
*10	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1767 N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1814	-0-	-76 B	-0-	1814 2		N	-0-			-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
08	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	1063	-0-	-737 B	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
*10	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359 2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2825 - 2944

05	1798 N	1532	-0-	-266 B	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
06	2310 N	1487	-0-	-823 B	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
07	2263 N	1986	-0-	-277 B	-0-	1986 2		N	-0-			-0-
08	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
*10	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
06	870 N	550	-0-	-320 B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
07	744 N	171	-0-	-573 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
08	713 N	443	-0-	-270 B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	173	-0-	-367 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
*10	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4156 N	4156	-0-	-0- B	-0-	4156 2		N	-0-			-0-
06	4170 N	4093	-0-	-77 B	-0-	4093 2		N	-0-			-0-
07	4185 N	3441	-0-	-744 B	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
08	4619 N	4619	-0-	-0- B	-0-	4619 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4080 N	1529	-0-	-2551 B	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
*10	3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702 2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 2870

05	4299 N	4299	-0-	-0- B	-0-	4299 2		N	-0-			-0-
06	5430 N	5059	-0-	-371 B	-0-	5059 2		N	-0-			-0-
07	5239 N	5085	-0-	-154 B	-0-	5085 2		N	-0-			-0-
08	5957 N	5957	-0-	-0- B	-0-	5957 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5070 N	3426	-0-	-1644 B	-0-	3426 2		N	-0-			-0-
*10	6195 N	6195	-0-	-0- B	-0-	6195 2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875

05	3937 N	3937	-0-	-0- B	-0-	3937 2		N	-0-			-0-
06	4710 N	4392	-0-	-318 B	-0-	4392 2		N	-0-			-0-
07	4681 N	4175	-0-	-506 B	-0-	4175 2		N	-0-			-0-
08	5029 N	5029	-0-	-0- B	-0-	5029 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4380 N	2134	-0-	-2246 B	-0-	2134 2		N	-0-			-0-
*10	5250 N	5250	-0-	-0- B	-0-	5250 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2856 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5828 N	5520	-0-	-308 B	-0-	5520	2		N	-0-			-0-
06	5700 N	5407	-0-	-293 B	-0-	5407	2		N	-0-			-0-
07	5735 N	5367	-0-	-368 B	-0-	5367	2		N	-0-			-0-
08	5574 N	5574	-0-	-0- B	-0-	5574	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5445 N	5445	-0-	-0- B	-0-	5445	2		N	-0-			-0-
*10	5868 N	5868	-0-	-0- B	-0-	5868	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1240 N	798	-0-	-442 B	-0-	798	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	831	-0-	-279 B	-0-	831	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	586	-0-	-499 B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
08	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	258	-0-	-582 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*10	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2		N	-0-			-0-

FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
06	630 N	554	-0-	-76 B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
07	620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	243	-0-	-297 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
*10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-			-0-

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	558 N	473	-0-	-85 B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
06	510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
07	434 N	46	-0-	-388 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	465 N	6	-0-	-459 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	992 N	782	-0-	-210 B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2		N	-0-			-0-
07	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2		N	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	269	-0-	-631 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
*10	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2		N	-0-			-0-

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
06	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	984	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1018	-0-	-36 B	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	558	-0-	-432 B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
*10	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	992	N	707	-0-	-285 B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
06	900	N	754	-0-	-146 B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
07	837	N	727	-0-	-110 B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
08	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	750	N	261	-0-	-489 B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
10	713	N	664	-0-	-49 B	-0-	664	2			N	-0-			-0-

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	713	N	607	-0-	-106 B	-0-	607	2			N	-0-			-0-
06	660	N	658	-0-	-2 B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
07	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	660	N	296	-0-	-364 B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
*10	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	731	-0-	-409 B	-0-	159	1	572	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	494	-0-	-1149 B	-0-	86	1	408	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1068	-0-	-110 B	-0-	153	1	915	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	202	1	2093	2	N	-0-			-0-
*10	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	145	1	1627	2	N	-0-			-0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4154	#	1850	-0-	-2304 B	-4405	560	1	1290	2	N	-0-			-0-
06	4020	#	2427	-0-	-1593 B	-5998	604	1	1823	2	N	-0-			-0-
07	4154	#	2289	-0-	-1865 B	-7863	560	1	1729	2	N	-0-			-0-
08	4030	#	4933	-0-	903 B	-6960	840	1	4093	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6701 CANCELLED UNDERAGE -> -259															
09	2430	N	2549	-0-	119 B	-6582	308	1	2241	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	362	-0-	-1932 B	-6582	28	1	334	2	N	-0-			-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-			-0-
06	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	866	2			N	-0-			-0-
07	899	N	659	-0-	-240 B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
08	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	870	N	359	-0-	-511 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
*10	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-			-0-

HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	1211	-0-	-91 B	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1242	-0-	-78 B	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1254	-0-	-17 B	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	638	-0-	-592 B	-0-	638 2		N	-0-			-0-
*10	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 2		N	-0-			-0-

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2		N	-0-			-0-
06	690 N	390	-0-	-300 B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
07	589 N	385	-0-	-204 B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	666	-0-	-47 B	-0-	666 2		N	-0-			-0-
06	840 N	763	-0-	-77 B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
07	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746 2		N	-0-			-0-
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	244	-0-	-506 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
10	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738 2		N	-0-			-0-

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
06	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
07	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	167	-0-	-253 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
*10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-			-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
06	2160 N	1987	-0-	-173 B	-0-	1987 2		N	-0-			-0-
07	2201 N	1875	-0-	-326 B	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
08	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1980 N	1225	-0-	-755 B	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
*10	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393 2		N	-0-			-0-

HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170 N	2038	-0-	-132 B	-0-	2038 2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1985	-0-	-25 B	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
07	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
08	2046 N	2031	-0-	-15 B	-0-	2031 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1980 N	1822	-0-	-158 B	-0-	1822 2		N	-0-			-0-
10	2046 N	1681	-0-	-365 B	-0-	1681 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1271 N	779	-0-	-492 B	-2038	62	1	717	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	626	-0-	-484 B	-2038	60	1	566	2	N	-0-			-0-
07	930 N	518	-0-	-412 B	-2038	62	1	456	2	N	-0-			-0-
08	775 N	562	-0-	-213 B	-2038	62	1	500	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2038														
09	630 N	204	-0-	-426 B	-0-	60	1	144	2	N	-0-			-0-
10	527 N	415	-0-	-112 B	-0-	62	1	353	2	N	-0-			-0-

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
06	2070 N	2025	-0-	-45 B	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
07	2139 N	2085	-0-	-54 B	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
08	2170 N	2157	-0-	-13 B	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2040 N	1067	-0-	-973 B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1807	-0-	-270 B	-0-	1807	2			N	-0-			-0-

HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2790 N	2703	-0-	-87 B	-0-	2703	2			N	-0-			-0-
06	2850 N	2842	-0-	-8 B	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
07	3165 N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
08	3184 N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2850 N	1309	-0-	-1541 B	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
*10	3257 N	3257	-0-	-0- B	-0-	3257	2			N	-0-			-0-

HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1829 N	1820	-0-	-9 B	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
06	1830 N	1688	-0-	-142 B	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
07	1860 N	1776	-0-	-84 B	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
08	1829 N	1772	-0-	-57 B	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1680 N	939	-0-	-741 B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
*10	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	2			N	-0-			-0-

HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2595 - 2736

05	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
06	2340 N	2109	-0-	-231 B	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
07	2325 N	2163	-0-	-162 B	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
08	2356 N	2252	-0-	-104 B	-0-	2252	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2100 N	639	-0-	-1461 B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
10	2170 N	1937	-0-	-233 B	-0-	1937	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	62	1	1095	2	N	-0-			-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	60	1	1042	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	902	-0-	-245 B	-0-	62	1	840	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1019	-0-	-128 B	-0-	62	1	957	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1110 N	338	-0-	-772 B	-0-	60	1	278	2	N	-0-			-0-
*10	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	62	1	1010	2	N	-0-			-0-

HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	1360	-0-	-50 B	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
07	1426 N	1419	-0-	-7 B	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
08	1426 N	1415	-0-	-11 B	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1350 N	1245	-0-	-105 B	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
*10	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-			-0-

HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	744 N	588	-0-	-156 B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
06	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-			-0-
07	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	2			N	-0-			-0-
08	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	690 N	301	-0-	-389 B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
*10	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-			-0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-			-0-
06	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
07	651 N	496	-0-	-155 B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-			-0-
*10	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-			-0-

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1581 N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
06	1650 N	1569	-0-	-81 B	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
08	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1560 N	907	-0-	-653 B	-0-	907	2			N	-0-			-0-
*10	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	737	-0-	-69 B	-0-	737 2		N	-0-			-0-
06	810 N	724	-0-	-86 B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
07	837 N	684	-0-	-153 B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
08	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	345	-0-	-375 B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
*10	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 2		N	-0-			-0-

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	527 N	302	-0-	-225 B	-0-	24 1	278 2	N	-0-			-0-
06	540 N	44	-0-	-496 B	-0-	44 1		N	-0-			-0-
07	558 N	60	-0-	-498 B	-0-	60 1		N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478 2		N	-0-			-0-
06	2520 N	2399	-0-	-121 B	-0-	2399 2		N	-0-			-0-
07	2542 N	2404	-0-	-138 B	-0-	2404 2		N	-0-			-0-
08	2480 N	2427	-0-	-53 B	-0-	2427 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2400 N	2146	-0-	-254 B	-0-	2146 2		N	-0-			-0-
*10	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504 2		N	-0-			-0-

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
06	2520 N	1976	-0-	-544 B	-0-	1976 2		N	-0-			-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430 2		N	-0-			-0-
08	2511 N	2137	-0-	-374 B	-0-	2137 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1980 N	784	-0-	-1196 B	-0-	784 2		N	-0-			-0-
*10	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827 2		N	-0-			-0-

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1426 N	1184	-0-	-242 B	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1439	-0-	-61 B	-0-	1439 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1408	-0-	-80 B	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
08	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1440 N	1218	-0-	-222 B	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
*10	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 2		N	-0-			-0-

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	744 N	682	-0-	-62 B	-0-	682 2		N	-0-			-0-
06	690 N	664	-0-	-26 B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		N	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	471	-0-	-189 B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
*10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744 N	638	-0-	-106 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	720 N	672	-0-	-48 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	386	-0-	-274 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*10	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-

JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3546 N	3546	-0-	-0- B	-0-	434	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	3030 N	2315	-0-	-715 B	-0-	280	1	2035	2	N	-0-					-0-
07	3495 N	3495	-0-	-0- B	-0-	434	1	3061	2	N	-0-					-0-
08	3534 N	3103	-0-	-431 B	-0-	434	1	2669	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2310 N	1815	-0-	-495 B	-0-	414	1	1401	2	N	-0-					-0-
10	3503 N	3438	-0-	-65 B	-0-	434	1	3004	2	N	-0-					-0-

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	222	-0-	-198 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	720 N	335	-0-	-385 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*10	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682 N	560	-0-	-122 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	690 N	392	-0-	-298 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	682 N	421	-0-	-261 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	558 N	413	-0-	-145 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	315	-0-	-75 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*10	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992 N	697	-0-	-295 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	283	-0-	-497 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 2		N	-0-			-0-
06	660 N	598	-0-	-62 B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
07	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
08	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	402	-0-	-198 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
*10	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 3115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2511 N	2468	-0-	-43 B	-0-	558 1	1910 2	N	-0-			-0-
06	2730 N	2571	-0-	-159 B	-0-	540 1	2031 2	N	-0-			-0-
07	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	558 1	1916 2	N	-0-			-0-
08	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	558 1	2089 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2580 N	1486	-0-	-1094 B	-0-	540 1	946 2	N	-0-			-0-
*10	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	558 1	2207 2	N	-0-			-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1282	-0-	-8 B	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1216	-0-	-55 B	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1332	-0-	-1 B	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	778	-0-	-512 B	-0-	778 2		N	-0-			-0-
*10	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 2		N	-0-			-0-

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	924	-0-	-37 B	-0-	924 2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1044	-0-	-66 B	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	419	-0-	-631 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
*10	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 2		N	-0-			-0-

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1651	-0-	-59 B	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1678	-0-	-58 B	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1096	-0-	-554 B	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
*10	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 2		N	-0-			-0-

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
06	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087 2		N	-0-			-0-
07	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
08	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2100 N	1654	-0-	-446 B	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
*10	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	450 N	390	-0-	-60 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	434 N	355	-0-	-79 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	254	-0-	-136 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*10	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6358 N	6358	-0-	-0- B	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
06	6216 N	6216	-0-	-0- B	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
07	6479 N	5433	-0-	-1046 B	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
08	6489 N	6489	-0-	-0- B	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	6758 N	6758	-0-	-0- B	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
10	5425 N	4030	-0-	-1395 B	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	1024	-0-	-86 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1028	-0-	-57 B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1020 N	454	-0-	-566 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*10	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1997	-0-	-13 B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	2170 N	2138	-0-	-32 B	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	2191	-0-	-41 B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2010 N	1224	-0-	-786 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*10	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
07	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	294	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	311	1	2364	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2220 N	1195	-0-	-1025 B	-0-	133	1	1062	2	N	-0-					-0-
*10	2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	319	1	2459	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837 N	561	-0-	-276 B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
06	690 N	630	-0-	-60 B	-0-	630 2		N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
08	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	280	-0-	-350 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
*10	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2		N	-0-			-0-

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	403 N	257	-0-	-146 B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
06	390 N	307	-0-	-83 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	161	-0-	-139 B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
*10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-			-0-

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2635 N	2584	-0-	-51 B	-0-	2584 2		N	-0-			-0-
06	2640 N	2612	-0-	-28 B	-0-	2612 2		N	-0-			-0-
07	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676 2		N	-0-			-0-
08	2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2610 N	1229	-0-	-1381 B	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
*10	2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903 2		N	-0-			-0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 2		N	-0-			-0-
06	2250 N	2124	-0-	-126 B	-0-	2124 2		N	-0-			-0-
07	2170 N	2139	-0-	-31 B	-0-	2139 2		N	-0-			-0-
08	2201 N	2112	-0-	-89 B	-0-	2112 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130 N	994	-0-	-1136 B	-0-	994 2		N	-0-			-0-
*10	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 2		N	-0-			-0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

05	1054 N	954	-0-	-100 B	-0-	954 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	958	-0-	-62 B	-0-	958 2		N	-0-			-0-
07	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 2		N	-0-			-0-
08	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	503	-0-	-457 B	-0-	503 2		N	-0-			-0-
*10	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 2		N	-0-			-0-

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2728 N	2523	-0-	-205 B	-0-	2523 2		N	-0-			-0-
06	2760 N	2485	-0-	-275 B	-0-	2485 2		N	-0-			-0-
07	2728 N	2405	-0-	-323 B	-0-	2405 2		N	-0-			-0-
08	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2490 N	1309	-0-	-1181 B	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
*10	2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	995	-0-	995 B	-9770	286	1	709	2	N	-0-			-0-
06	600	N	1004	-0-	404 B	-9366	286	1	718	2	N	-0-			-0-
07	620	N	261	-0-	-359 B	-9366	130	1	131	2	N	-0-			-0-
08	992	N	992	-0-	-0- B	-9366	260	1	732	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4938 CANCELLED UNDERAGE -> -4428															
09	990	N	1911	-0-	921 B	-4017	390	1	1521	2	N	-0-			-0-
10	248	N	1333	-0-	1085 B	-2932	403	1	930	2	N	-0-			-0-

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
07	403	N	255	-0-	-148 B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
08	434	N	198	-0-	-236 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360	N	208	-0-	-152 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
*10	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-			-0-

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
06	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
07	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
08	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	690	N	286	-0-	-404 B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
*10	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-			-0-

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2697	N	2531	-0-	-166 B	-0-	24	1	2507	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2431	-0-	-89 B	-0-	4	1	2427	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2503	-0-	-132 B	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
08	2542	N	2512	-0-	-30 B	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2430	N	1687	-0-	-743 B	-0-	14	1	1673	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2486	-0-	-25 B	-0-	54	1	2432	2	N	-0-			-0-

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
06	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
07	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
08	620	N	586	-0-	-34 B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	600	N	485	-0-	-115 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
10	620	N	435	-0-	-185 B	-0-	435	2			N	-0-			-0-

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2387	N	1919	-0-	-468 B	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
06	2190	N	1844	-0-	-346 B	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
07	2077	N	1690	-0-	-387 B	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1830	N	922	-0-	-908 B	-0-	922	2			N	-0-			-0-
*10	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	1571	-0-	-72 B	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
06	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
08	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1560 N	856	-0-	-704 B	-0-	856 2		N	-0-			-0-
*10	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 2		N	-0-			-0-

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2920 N	2920	-0-	-0- B	-0-	2920 2		N	-0-			-0-
06	3300 N	2968	-0-	-332 B	-0-	2968 2		N	-0-			-0-
07	3131 N	2554	-0-	-577 B	-0-	2554 2		N	-0-			-0-
08	3336 N	3336	-0-	-0- B	-0-	3336 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2970 N	1257	-0-	-1713 B	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
*10	3526 N	3526	-0-	-0- B	-0-	3526 2		N	-0-			-0-

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			-0-
06	870 N	768	-0-	-102 B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
07	806 N	559	-0-	-247 B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
08	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	329	-0-	-451 B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
*10	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2		N	-0-			-0-

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5674 N	5674	-0-	-0- B	-0-	5674 2		N	-0-			-0-
06	5599 N	5599	-0-	-0- B	-0-	5599 2		N	-0-			-0-
07	5724 N	5724	-0-	-0- B	-0-	5724 2		N	-0-			-0-
08	5749 N	5749	-0-	-0- B	-0-	5749 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5610 N	2001	-0-	-3609 B	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
*10	6976 N	6976	-0-	-0- B	-0-	6976 2		N	-0-			-0-

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
06	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
07	558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
08	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	263	-0-	-217 B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
*10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
06	690 N	643	-0-	-47 B	-0-	643 2		N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2		N	-0-			-0-
08	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	316	-0-	-314 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
*10	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2511 N	2424	-0-	-87 B	-0-	2424 2		N	-0-			-0-
06	2400 N	2323	-0-	-77 B	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2392	-0-	-26 B	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
08	2418 N	2403	-0-	-15 B	-0-	2403 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2310 N	2237	-0-	-73 B	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
*10	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441 2		N	-0-			-0-

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1054 N	888	-0-	-166 B	-0-	888 2		N	-0-			-0-
06	960 N	897	-0-	-63 B	-0-	897 2		N	-0-			-0-
07	961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948 2		N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	822	-0-	-78 B	-0-	822 2		N	-0-			-0-
*10	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 2		N	-0-			-0-

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
06	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	280	-0-	-170 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
*10	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		N	-0-			-0-

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221 2		N	-0-			-0-
06	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942 2		N	-0-			-0-
07	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294 2		N	-0-			-0-
08	2232 N	1775	-0-	-457 B	-0-	1775 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1950 N	876	-0-	-1074 B	-0-	876 2		N	-0-			-0-
*10	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519 2		N	-0-			-0-

NORTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 027685 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 2		N	-0-			-0-
06	600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547 2		N	-0-			-0-
07	589 N	468	-0-	-121 B	-0-	468 2		N	-0-			-0-
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	231	-0-	-309 B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
*10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
06	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
07	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	117	-0-	-123 B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
*10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-

OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-			-0-
06	960 N	959	-0-	-1 B	-0-	959	2			N	-0-			-0-
07	992 N	990	-0-	-2 B	-0-	990	2			N	-0-			-0-
08	992 N	989	-0-	-3 B	-0-	989	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	960 N	912	-0-	-48 B	-0-	912	2			N	-0-			-0-
10	992 N	944	-0-	-48 B	-0-	944	2			N	-0-			-0-

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263 N	2017	-0-	-246 B	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
06	2130 N	1793	-0-	-337 B	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
07	2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
08	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1800 N	1650	-0-	-150 B	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
10	2604 N	2393	-0-	-211 B	-0-	2393	2			N	-0-			-0-

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
06	810 N	746	-0-	-64 B	-0-	746	2			N	-0-			-0-
07	806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745	2			N	-0-			-0-
08	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750 N	732	-0-	-18 B	-0-	732	2			N	-0-			-0-
*10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674 N	1647	-0-	-27 B	-0-	62	1	1585	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1560	-0-	-60 B	-0-	60	1	1500	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1624	-0-	-50 B	-0-	62	1	1562	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1636	-0-	-7 B	-0-	62	1	1574	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1560 N	1379	-0-	-181 B	-0-	26	1	1353	2	N	-0-			-0-
*10	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	4	1	1635	2	N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	561 S	561	-0-	-0- B	-0-	124	1	437	2	N	-0-			-0-
06	540 S	525	-0-	-15 B	-0-	120	1	405	2	N	-0-			-0-
07	558 S	547	-0-	-11 B	-0-	124	1	423	2	N	-0-			-0-
08	558 S	545	-0-	-13 B	-0-	124	1	421	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 S	428	-0-	-112 B	-0-	52	1	376	2	N	-0-			-0-
10	558 S	436	-0-	-122 B	-0-	8	1	428	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	1056	-0-	-339 B	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
08	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
*10	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2232 N	1707	-0-	-525 B	-0-	312	1	1395	2	N	-0-			-0-
06	3480 N	2837	-0-	-643 B	-0-	325	1	2512	2	N	-0-			-0-
07	3503 N	2057	-0-	-1446 B	-0-	208	1	1849	2	N	-0-			-0-
08	3255 N	3255	-0-	-0- B	-0-	351	1	2904	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4651 N	4651	-0-	-0- B	-0-	390	1	4261	2	N	-0-			-0-
*10	4238 N	4238	-0-	-0- B	-0-	364	1	3874	2	N	-0-			-0-

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2724 N	1782	-0-	-942 B	-0-	560	1	1222	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2374	-0-	-626 B	-0-	560	1	1814	2	N	-0-			-0-
07	4061 #	1941	-0-	-2120 B	-2120	364	1	1577	2	N	-0-			-0-
08	4061 #	1433	-0-	-2628 B	-4748	560	1	873	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4748														
09	3930 #	3341	-0-	-589 B	-5337	672	1	2669	2	N	-0-			-0-
10	4061 #	3900	-0-	-161 B	-5498	868	1	3032	2	N	-0-			-0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	890 S	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-			-0-
06	792 S	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
07	971 S	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-			-0-
08	899 S	802	-0-	-97 B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	780 S	383	-0-	-397 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
*10	1026 S	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-			-0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	775 N	726	-0-	-49 B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
06	780 N	681	-0-	-99 B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
07	775 N	694	-0-	-81 B	-0-	694	2			N	-0-			-0-
08	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	690 N	591	-0-	-99 B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
*10	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-			-0-

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1116 N	873	-0-	-243 B	-0-	873	2			N	-0-			-0-
06	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-			-0-
07	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2			N	-0-			-0-
08	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	840 N	820	-0-	-20 B	-0-	820	2			N	-0-			-0-
10	868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891 N	1755	-0-	-136 B	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
06	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1890 N	1469	-0-	-421 B	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
10	1922 N	1902	-0-	-20 B	-0-	1902	2			N	-0-			-0-

PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	14	1	915	2	N	-0-			-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	27	1	1034	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1089	-0-	-120 B	-0-	19	1	1070	2	N	-0-			-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	33	1	1228	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1050 N	623	-0-	-427 B	-0-	6	1	617	2	N	-0-			-0-
*10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	30	1	1237	2	N	-0-			-0-

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

05	961 N	917	-0-	-44 B	-0-	868	1	49	2	N	-0-			-0-
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	840	1	104	2	N	-0-			-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	868	1	160	2	N	-0-			-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	868	1	272	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	840	1	231	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	870	-0-	-153 B	-0-	868	1	2	2	N	-0-			-0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	42	1	319	2	N	-0-			-0-
06	420 N	355	-0-	-65 B	-0-	52	1	303	2	N	-0-			-0-
07	589 N	173	-0-	-416 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
08	372 N	144	-0-	-228 B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	46	-0-	-314 B	-0-	14	1	32	2	N	-0-			-0-
10	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	54	1	74	2	N	-0-			-0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872

05	3658 N	3426	-0-	-232 B	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
06	3420 N	3212	-0-	-208 B	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
07	3472 N	3351	-0-	-121 B	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
08	3441 N	3326	-0-	-115 B	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3210 N	1762	-0-	-1448 B	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
*10	3520 N	3520	-0-	-0- B	-0-	3520	2			N	-0-			-0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4316 N	4316	-0-	-0- B	-0-	4316	2			N	-0-			-0-
06	4140 N	3669	-0-	-471 B	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
07	4464 N	2854	-0-	-1610 B	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
08	4806 N	4806	-0-	-0- B	-0-	4806	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4491 N	4491	-0-	-0- B	-0-	4491	2			N	-0-			-0-
*10	3675 N	3675	-0-	-0- B	-0-	3675	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
06	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
07	2449 N	2155	-0-	-294 B	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
08	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	2169	-0-	-1 B	-0-	2169	2		N	-0-			-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
06	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
07	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	266	-0-	-214 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
*10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-			-0-

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1891 N	1712	-0-	-179 B	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1665	-0-	-195 B	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1616	-0-	-213 B	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1680 N	880	-0-	-800 B	-0-	880	2		N	-0-			-0-
*10	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2		N	-0-			-0-

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
07	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	152	-0-	-238 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
*10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-			-0-

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
06	540 N	490	-0-	-50 B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	263	-0-	-217 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*10	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-			-0-

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	241	-0-	-149 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
*10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1424	-0-	-2 B	-0-	1424 2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1302	-0-	-78 B	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1309	-0-	-117 B	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1375	-0-	-51 B	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	823	-0-	-467 B	-0-	823 2		N	-0-			-0-
*10	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2		N	-0-			-0-

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	1	-0-	-650 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	750 N	234	-0-	-516 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	119 1	947 2	N	-0-			-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	177 1	1381 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	166 1	1705 2	N	-0-			-0-
*10	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	178 1	1795 2	N	-0-			-0-

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
06	450 N	421	-0-	-29 B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
07	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
08	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
*10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-			-0-

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660 2		N	-0-			-0-
06	2340 N	1738	-0-	-602 B	-0-	1738 2		N	-0-			-0-
07	2790 N	1152	-0-	-1638 B	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
08	2666 N	2134	-0-	-532 B	-0-	2134 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
*10	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 2		N	-0-			-0-

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	863	-0-	-253 B	-0-	863 2		N	-0-			-0-
06	750 N	589	-0-	-161 B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
07	930 N	447	-0-	-483 B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
08	868 N	725	-0-	-143 B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
*10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	598	-0-	-92 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*10	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	29	1	327	2	N	-0-					-0-

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3035	N	3035	-0-	-0- B	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3240	N	2923	-0-	-317 B	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2784	-0-	-316 B	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
08	3188	N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2910	N	2046	-0-	-864 B	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*10	3347	N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2070	-0-	-60 B	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2092	-0-	-109 B	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2071	-0-	-37 B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1677	-0-	-393 B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2045	-0-	-32 B	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1266	-0-	-222 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1208	-0-	-172 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1274	-0-	-76 B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1207	-0-	-64 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1260 N	614	-0-	-646 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*10	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1103	-0-	-97 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	743	-0-	-404 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1110 N	279	-0-	-831 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*10	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1376	-0-	-50 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1243	-0-	-167 B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1339	-0-	-87 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1230 N	851	-0-	-379 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*10	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	990 N	989	-0-	-1 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	1008	-0-	-15 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
06	930 N	282	-0-	-648 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	154	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	213	1	1653	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	224	1	2298	2	N	-0-					-0-
*10	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	225	1	2276	2	N	-0-					-0-

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2759 N	2493	-0-	-266 B	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3000 N	3013	-0-	13 B	13	3013	2			N	-0-					-0-
*10	2888 N	2875	-0-	-13 B	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	1044	-0-	-165 B	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1072	-0-	-68 B	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1037	-0-	-17 B	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	588	-0-	-492 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
*10	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 2		N	-0-			-0-

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1395 N	1213	-0-	-182 B	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1407	-0-	-93 B	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1374	-0-	-52 B	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
08	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1410 N	580	-0-	-830 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
*10	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 2		N	-0-			-0-

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
06	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1580	-0-	-280 B	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	745	-0-	-905 B	-0-	745 2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1535	-0-	-108 B	-0-	1535 2		N	-0-			-0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1271 N	1238	-0-	-33 B	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1153	-0-	-87 B	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1236	-0-	-4 B	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	440	-0-	-730 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138 2		N	-0-			-0-

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1116 N	913	-0-	-203 B	-0-	913 2		N	-0-			-0-
06	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2		N	-0-			-0-
07	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
08	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2		N	-0-			-0-
*10	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2		N	-0-			-0-

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4571 N	4571	-0-	-0- B	-0-	4571 2		N	-0-			-0-
06	4440 N	3907	-0-	-533 B	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
07	4712 N	3308	-0-	-1404 B	-0-	3308 2		N	-0-			-0-
08	5139 N	5139	-0-	-0- B	-0-	5139 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4724 N	4724	-0-	-0- B	-0-	4724 2		N	-0-			-0-
*10	3879 N	3879	-0-	-0- B	-0-	3879 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1361	-0-	-65 B	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1196	-0-	-124 B	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	999	-0-	-365 B	-0-	999	2	N	-0-			-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
*10	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2	N	-0-			-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848

05	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629	2	N	-0-			-0-
06	660 N	650	-0-	-10 B	-0-	650	2	N	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2	N	-0-			-0-
08	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	306	-0-	-354 B	-0-	306	2	N	-0-			-0-
*10	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2	N	-0-			-0-

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873	2	N	-0-			-0-
06	840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810	2	N	-0-			-0-
07	806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2	N	-0-			-0-
08	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	844	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	529	-0-	-281 B	-0-	529	2	N	-0-			-0-
*10	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2	N	-0-			-0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2	N	-0-			-0-
06	660 N	578	-0-	-82 B	-0-	578	2	N	-0-			-0-
07	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2	N	-0-			-0-
08	651 N	593	-0-	-58 B	-0-	593	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	426	-0-	-144 B	-0-	426	2	N	-0-			-0-
*10	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2	N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	217 N	27	-0-	-190 B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
06	150 N	59	-0-	-91 B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
*10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	411	-0-	-369 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*10	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	720 N	619	-0-	-101 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	713 N	659	-0-	-54 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	990 N	761	-0-	-229 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	961 N	746	-0-	-215 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	992 N	701	-0-	-291 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 N	335	-0-	-415 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*10	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-

WITT WELL #: C 1 RRCID -> 027792 COMPL. DATE 11/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	372 N	262	-0-	-110 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	330 N	241	-0-	-89 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	310 N	48	-0-	-262 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	810 N	755	-0-	-55 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 N	389	-0-	-361 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*10	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	775 N	429	-0-	-346 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	660 N	589	-0-	-71 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	620 N	536	-0-	-84 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	155	-0-	-445 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*10	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	542	-0-	-171 B	-0-	542	2	N	-0-			-0-
06	690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639	2	N	-0-			-0-
07	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630	2	N	-0-			-0-
08	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	218	-0-	-412 B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
*10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2	N	-0-			-0-

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551	2	N	-0-			-0-
06	600 N	571	-0-	-29 B	-0-	571	2	N	-0-			-0-
07	589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557	2	N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	289	-0-	-281 B	-0-	289	2	N	-0-			-0-
*10	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2	N	-0-			-0-

WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1422	-0-	-18 B	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1468	-0-	-20 B	-0-	1468	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1465	-0-	-23 B	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1410 N	482	-0-	-928 B	-0-	482	2	N	-0-			-0-
*10	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	2	N	-0-			-0-

WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-			-0-
06	390 N	263	-0-	-127 B	-0-	263	2	N	-0-			-0-
07	310 N	188	-0-	-122 B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	122	-0-	-148 B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
*10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2	N	-0-			-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1364 N	1231	-0-	-133 B	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1303	-0-	-47 B	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	965	-0-	-325 B	-0-	965	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1298	-0-	-4 B	-0-	1298	2	N	-0-			-0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
06	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
08	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	251	-0-	-79 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2635 N	2554	-0-	-81 B	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
06	2580 N	2181	-0-	-399 B	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
07	2635 N	2611	-0-	-24 B	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
08	2542 N	2511	-0-	-31 B	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2190 N	2174	-0-	-16 B	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
10	2604 N	1946	-0-	-658 B	-0-	1946	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1643 N	1583	-0-	-60 B	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1590 N	1322	-0-	-268 B	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
*10	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1178 N	1064	-0-	-114 B	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
06	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1077	-0-	-39 B	-0-	1077	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1203	-0-	1203 B	1203	1203	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	862	-0-	862 B	2065	862	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	719	-0-	719 B	2784	719	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2784													
09	0	630	-0-	630 B	3414	630	2		N	-0-			-0-
10	0	571	-0-	571 B	3985	571	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	300	-0-	300 B	300	300	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	597	-0-	597 B	897	597	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	629	-0-	629 B	1526	629	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1526													
09	0	666	-0-	666 B	2192	666	2		N	-0-			-0-
10	0	759	-0-	759 B	2951	759	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
06	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
07	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
08	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
10	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2		N	-0-			-0-

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2480 N	2414	-0-	-66 B	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2320	-0-	-110 B	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2357	-0-	-61 B	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
08	2418 N	2275	-0-	-143 B	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2310 N	945	-0-	-1365 B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
*10	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	2		N	-0-			-0-

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	225	-0-	-195 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*10	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-			-0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1282	-0-	-38 B	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2		N	-0-			-0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
06	570 N	529	-0-	-41 B	-0-	529	2		N	-0-			-0-
07	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
08	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	502	-0-	-38 B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
10	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541	2		N	-0-			-0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
06	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	238	-0-	-182 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
*10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921

05	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2		N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20 B	-0-	490	2		N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2		N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480	N	405	-0-	-75 B	-0-	405	2		N	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-					-0-

CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	620	N	512	-0-	-108 B	-0-	512	2		N	-0-					-0-
06	600	N	559	-0-	-41 B	-0-	559	2		N	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2		N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570	N	288	-0-	-282 B	-0-	288	2		N	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2		N	-0-					-0-

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2		N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2		N	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2		N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2		N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2		N	-0-					-0-

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	775	N	674	-0-	-101 B	-0-	674	2		N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2		N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2		N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690	N	384	-0-	-306 B	-0-	384	2		N	-0-					-0-
*10	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2		N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2		N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2		N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2		N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2		N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
06	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2		N	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2		N	-0-			-0-
08	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	494	-0-	-316 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
*10	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2		N	-0-			-0-

FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	527 N	474	-0-	-53 B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
06	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
07	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
08	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*10	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-			-0-

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 2		N	-0-			-0-
06	930 N	838	-0-	-92 B	-0-	838 2		N	-0-			-0-
07	930 N	852	-0-	-78 B	-0-	852 2		N	-0-			-0-
08	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	416	-0-	-424 B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
10	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 2		N	-0-			-0-

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 2		N	-0-			-0-
06	930 N	919	-0-	-11 B	-0-	919 2		N	-0-			-0-
07	961 N	911	-0-	-50 B	-0-	911 2		N	-0-			-0-
08	930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	646	-0-	-284 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
*10	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2		N	-0-			-0-

GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260

05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

05	589 N	152	-0-	-437 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
06	450 N	97	-0-	-353 B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
07	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
08	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
*10	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2880 - 2961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	992 N	324	-0-	-668 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	239	-0-	-91 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	190	-0-	-170 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	744 N	684	-0-	-60 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	690 N	646	-0-	-44 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	351	-0-	-309 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-

MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3286 N	3212	-0-	-74 B	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
06	3240 N	3237	-0-	-3 B	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
07	3343 N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
08	3342 N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3240 N	891	-0-	-2349 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	3348 N	3290	-0-	-58 B	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-			-0-
06	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2		N	-0-			-0-
07	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882	2		N	-0-			-0-
08	899 N	884	-0-	-15 B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	770	-0-	-100 B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
*10	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2		N	-0-			-0-

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
06	810 N	801	-0-	-9 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
07	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822	2		N	-0-			-0-
08	837 N	614	-0-	-223 B	-0-	614	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	391	-0-	-419 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
10	837 N	419	-0-	-418 B	-0-	419	2		N	-0-			-0-

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1780	-0-	-110 B	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1852	-0-	-8 B	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1770 N	1347	-0-	-423 B	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
*10	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2		N	-0-			-0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1504	-0-	-56 B	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1565	-0-	-16 B	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1500 N	1374	-0-	-126 B	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
*10	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2		N	-0-			-0-

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2635 N	2496	-0-	-139 B	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
06	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
08	2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2460 N	2455	-0-	-5 B	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
*10	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	270	N	148	-0-	-122 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	248	N	166	-0-	-82 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	341	N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	268	-0-	-62 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	8029	N	8029	-0-	-0- B	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
06	7980	N	6942	-0-	-1038 B	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	8153	N	3758	-0-	-4395 B	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
08	8739	N	8739	-0-	-0- B	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7741	N	7741	-0-	-0- B	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
10	3751	N	2981	-0-	-770 B	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	682	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	3600	N	2792	-0-	-808 B	-0-	660	1	2132	2	N	-0-					-0-
07	3441	N	1899	-0-	-1542 B	-0-	682	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	682	1	2288	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3434	N	3434	-0-	-0- B	-0-	660	1	2774	2	N	-0-					-0-
*10	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	682	1	2015	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1285	-0-	-699 B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*10	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573 N	2410	-0-	-163 B	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	2880 N	2666	-0-	-214 B	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	2852 N	2631	-0-	-221 B	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2670 N	2433	-0-	-237 B	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*10	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	589 N	401	-0-	-188 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*10	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	483	-0-	-602 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	136	1	1506	2	N	-0-					-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	121	1	1602	2	N	-0-					-0-
08	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	164	1	2109	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	164	1	2072	2	N	-0-					-0-
*10	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	167	1	2082	2	N	-0-					-0-

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922 N	1563	-0-	-359 B	-3102	1563	2			N	-0-					-0-
06	450 N	2308	-0-	1858 B	-1244	2308	2			N	-0-					-0-
07	1008 N	2252	-0-	1244 B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2310 N	1705	-0-	-605 B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*10	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

05	2655	N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655	2		N	-0-					-0-
06	2310	N	1774	-0-	-536 B	-0-	1774	2		N	-0-					-0-
07	2759	N	1269	-0-	-1490 B	-0-	1269	2		N	-0-					-0-
08	2666	N	2276	-0-	-390 B	-0-	2276	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	2		N	-0-					-0-
*10	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2		N	-0-					-0-

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

05	899	N	831	-0-	-68 B	-0-	831	2		N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2		N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2		N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		N	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	824	2		N	-0-					-0-

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	12	N	4	-0-	-8 B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
10	12	N	2	-0-	-10 B	-0-	2	2		N	-0-					-0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

05	899	N	730	-0-	-169 B	-0-	730	2		N	-0-					-0-
06	870	N	817	-0-	-53 B	-0-	817	2		N	-0-					-0-
07	868	N	812	-0-	-56 B	-0-	812	2		N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	810	N	372	-0-	-438 B	-0-	372	2		N	-0-					-0-
*10	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2		N	-0-					-0-

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

05	496	N	459	-0-	-37 B	-0-	459	2		N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450	N	329	-0-	-121 B	-0-	329	2		N	-0-					-0-
*10	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
07	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	54	-0-	-126 B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
*10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

05	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304 2		N	-0-			-0-
06	2370 N	2250	-0-	-120 B	-0-	2250 2		N	-0-			-0-
07	2356 N	1886	-0-	-470 B	-0-	1886 2		N	-0-			-0-
08	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2250 N	947	-0-	-1303 B	-0-	947 2		N	-0-			-0-
*10	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570 2		N	-0-			-0-

CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

05	3803 N	3803	-0-	-0- B	-0-	3803 2		N	-0-			-0-
06	3887 N	3887	-0-	-0- B	-0-	3887 2		N	-0-			-0-
07	3934 N	3934	-0-	-0- B	-0-	3934 2		N	-0-			-0-
08	3923 N	3923	-0-	-0- B	-0-	3923 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3900 N	1336	-0-	-2564 B	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
10	3937 N	3356	-0-	-581 B	-0-	3356 2		N	-0-			-0-

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

05	3246 N	3246	-0-	-0- B	-0-	3246 2		N	-0-			-0-
06	3001 N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001 2		N	-0-			-0-
07	3503 N	3495	-0-	-8 B	-0-	385 1	3110 2	N	-0-			-0-
08	3521 N	3521	-0-	-0- B	-0-	409 1	3112 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3000 N	1740	-0-	-1260 B	-0-	194 1	1546 2	N	-0-			-0-
*10	3579 N	3579	-0-	-0- B	-0-	411 1	3168 2	N	-0-			-0-

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-343			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-343			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-343			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-343			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -183 CANCELLED UNDERAGE -> -160												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1200 N	761	-0-	-439 B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
*10	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-			-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-			-0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

05	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
06	660 N	480	-0-	-180 B	-0-	480	2			N	-0-			-0-
07	620 N	497	-0-	-123 B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
08	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
*10	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-			-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

05	2697 N	2392	-0-	-305 B	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
06	2850 N	2681	-0-	-169 B	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
07	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
08	2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2670 N	2457	-0-	-213 B	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
*10	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2			N	-0-			-0-

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

05	1612 N	1562	-0-	-50 B	-3615	1562	2			N	-0-			-0-
06	2040 N	2302	-0-	262 B	-3353	301	1	2001	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	2717	-0-	764 B	-2589	339	1	2378	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	2467	-0-	917 B	-1672	317	1	2150	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1019 CANCELLED UNDERAGE -> -653														
09	2310 N	1135	-0-	-1175 B	-1019	309	1	826	2	N	-0-			-0-
10	2728 N	2634	-0-	-94 B	-1019	318	1	2316	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
06	630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
07	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	310	-0-	-290 B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
*10	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

05	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681 2		N	-0-			-0-
06	750 N	697	-0-	-53 B	-0-	697 2		N	-0-			-0-
07	744 N	705	-0-	-39 B	-0-	705 2		N	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	389	-0-	-301 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
*10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-			-0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	438 2	3 9	N	3	3 1		2
06	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	464 2	1 9	N	1	2 1		1
07	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	493 2	1 9	N	1	1 1		1
08	434 N	287	-0-	-147 B	-0-	286 2	1 9	N	1	1 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-	1 1		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

05	713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
06	690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639 2		N	-0-			-0-
07	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	420	-0-	-210 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
*10	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-			-0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

05	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	62 1	1423 2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1502	-0-	-88 B	-0-	60 1	1442 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1046	-0-	-504 B	-0-	54 1	992 2	N	-0-			-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	62 1	1503 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1500 N	494	-0-	-1006 B	-0-	32 1	462 2	N	-0-			-0-
*10	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	62 1	1641 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	458	-0-	-100 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	410	-0-	-40 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	531	-0-	-554 B	-0-	528	2	3	9	N	3	3	1			2
06	1230	N	408	-0-	-822 B	-0-	407	2	1	9	N	1	2	1			1
07	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1			1
08	527	N	271	-0-	-256 B	-0-	8	1	262	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	252	-0-	-168 B	-0-	251	2	1	9	N	1	1	1			1
10	341	N	231	-0-	-110 B	-0-	230	2	1	9	N	1	1	1			1

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	395	-0-	-265 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*10	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	539	-0-	-991 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1461	-0-	-182 B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1438	-0-	-81 B	-0-	22	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1379	-0-	-61 B	-0-	4	1	1375	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1409	-0-	-79 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1416	-0-	-10 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1218	-0-	-162 B	-0-	14	1	1204	2	N	-0-					-0-
*10	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	54	1	1457	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
07	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 2		N	-0-			-0-
08	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	307	-0-	-353 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
10	682 N	526	-0-	-156 B	-0-	526 2		N	-0-			-0-

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

05	5735 N	4896	-0-	-839 B	-0-	4896 2		N	-0-			-0-
06	6896 N	6896	-0-	-0- B	-0-	6896 2		N	-0-			-0-
07	7192 N	4971	-0-	-2221 B	-0-	4971 2		N	-0-			-0-
08	4898 N	4205	-0-	-693 B	-0-	4205 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	8072 N	8072	-0-	-0- B	-0-	8072 2		N	-0-			-0-
*10	7055 N	7055	-0-	-0- B	-0-	7055 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

05	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
06	150 N	95	-0-	-55 B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	32	-0-	-58 B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

05	558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
06	570 N	546	-0-	-24 B	-0-	546 2		N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
08	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	137	-0-	-403 B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
*10	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-			-0-

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
06	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	148	-0-	-62 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	625	-0-	-181 B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2		N	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
10	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

05	2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758 2		N	-0-			-0-
06	2220 N	-0-	-0-	-2220 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	2759 N	2688	-0-	-71 B	-0-	2688 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422 2		N	-0-			-0-
*10	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516 2		N	-0-			-0-

BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

05	1612 N	1555	-0-	-57 B	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1665	-0-	-45 B	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1679	-0-	-57 B	-0-	1679 2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1680 N	1663	-0-	-17 B	-0-	1663 2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1633	-0-	-41 B	-0-	1633 2		N	-0-			-0-

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

05	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
06	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	275	-0-	-115 B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
*10	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-			-0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

05	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
06	2400 N	2198	-0-	-202 B	-0-	2198 2		N	-0-			-0-
07	2356 N	2055	-0-	-301 B	-0-	2055 2		N	-0-			-0-
08	2077 N	1966	-0-	-111 B	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2190 N	968	-0-	-1222 B	-0-	968 2		N	-0-			-0-
*10	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 2		N	-0-			-0-

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

05	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1354	-0-	-146 B	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
07	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1375	-0-	-20 B	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	759	-0-	-591 B	-0-	759 2		N	-0-			-0-
*10	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1303	-0-	-61 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1319	-0-	-61 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1320 N	681	-0-	-639 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*10	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565 N	3525	-0-	-40 B	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
06	3570 N	3458	-0-	-112 B	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3512 N	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
08	3534 N	3495	-0-	-39 B	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3450 N	1683	-0-	-1767 B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*10	3948 N	3948	-0-	-0- B	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	67	-0-	-53 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	2181	-0-	-39 B	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2190 N	2046	-0-	-144 B	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*10	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	206	-0-	-184 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534 N	-0-	-0-	-3534 B	-5112					N	-0-	13	1			-0-
06	3120 N	3200	-0-	80 B	-5032	3188	2	12	9	N	11					11
07	0 N	2925	-0-	2925 B	-2107	2918	2	7	9	N	6	8	1			9
08	914 N	3021	-0-	2107 B	-0-	3011	2	10	9	N	9	8	1			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3531 N	3531	-0-	-0- B	-0-	3517	2	14	9	N	13	12	1			11
*10	3696 N	3696	-0-	-0- B	-0-	3674	2	22	9	N	20	19	1			12

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 N	444	-0-	-114 B	-0-	24	1	420	2	N	-0-			-0-
06	510 N	431	-0-	-79 B	-0-	4	1	427	2	N	-0-			-0-
07	496 N	389	-0-	-107 B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
08	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	98	-0-	-322 B	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
10	403 N	249	-0-	-154 B	-0-	54	1	195	2	N	-0-			-0-

LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

05	899 N	808	-0-	-91 B	-0-	26	1	782	2	N	-0-			-0-
06	840 N	778	-0-	-62 B	-0-	4	1	774	2	N	-0-			-0-
07	806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
08	806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	780 N	257	-0-	-523 B	-0-	14	1	243	2	N	-0-			-0-
10	775 N	652	-0-	-123 B	-0-	54	1	598	2	N	-0-			-0-

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841

05	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-			-0-
07	651 N	446	-0-	-205 B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
08	589 N	251	-0-	-338 B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	570 N	449	-0-	-121 B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
*10	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-			-0-

SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

05	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	1192	-0-	-38 B	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1226	-0-	-14 B	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1200 N	661	-0-	-539 B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
*10	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-			-0-

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

05	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	378	1	586	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	914	-0-	-226 B	-0-	390	1	524	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	928	-0-	-219 B	-0-	403	1	525	2	N	-0-			-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	390	1	623	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-			-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-

LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-		-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	89	1	343	2	N	-0-		-0-
07	1147	N	870	-0-	-277	B	-0-	155	1	715	2	N	-0-		-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	336	1	1469	2	N	-0-		-0-
10	868	N	38	-0-	-830	B	-0-	38	2			N	-0-		-0-

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

05	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	401	1	729	2	N	-0-		-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	413	1	621	2	N	-0-		-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	307	1	350	2	N	-0-		-0-
08	1116	N	432	-0-	-684	B	-0-	432	1			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1020	N	727	-0-	-293	B	-0-	270	1	457	2	N	-0-		-0-
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	536	1	811	2	N	-0-		-0-

FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

05	372	N	295	-0-	-77	B	-0-	295	2			N	-0-		-0-
06	360	N	294	-0-	-66	B	-0-	294	2			N	-0-		-0-
07	341	N	44	-0-	-297	B	-0-	44	2			N	-0-		-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	149	-0-	-151	B	-0-	149	2			N	-0-		-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-		-0-

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

05	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-		-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-		-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-		-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-		-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674 N	1659	-0-	-15 B	-8511	1659	2			N	-0-			-0-
06	1590 N	1775	-0-	185 B	-8326	1775	2			N	-0-			-0-
07	2170 N	1382	-0-	-788 B	-8326	1382	2			N	-0-			-0-
08	1674 N	2128	-0-	454 B	-7872	2128	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7872														
09	1770 N	1581	-0-	-189 B	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364	2			N	-0-			-0-

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

05	1023 N	428	-0-	-595 B	-0-	104	1	324	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	761	-0-	-619 B	-0-	234	1	527	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1410	-0-	-264 B	-0-	260	1	1150	2	N	-0-			-0-
08	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	356	1	764	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	390	1	1436	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1231	-0-	-164 B	-0-	374	1	857	2	N	-0-			-0-

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

05	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
06	2100 N	1656	-0-	-444 B	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
07	2108 N	1723	-0-	-385 B	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1578	-0-	-282 B	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1650 N	1631	-0-	-19 B	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
10	1736 N	1596	-0-	-140 B	-0-	1596	2			N	-0-			-0-

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

05	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
06	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-			-0-
07	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	133	1	1073	2	N	-0-			-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	148	1	1127	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	930 N	477	-0-	-453 B	-0-	53	1	424	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	137	1	1056	2	N	-0-			-0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

05	868 N	770	-0-	-98 B	-8524	286	1	484	2	N	-0-			-0-
06	990 N	842	-0-	-148 B	-8524	325	1	517	2	N	-0-			-0-
07	806 N	482	-0-	-324 B	-8524	189	1	293	2	N	-0-			-0-
08	775 N	1026	-0-	251 B	-8273	379	1	647	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8273														
09	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	390	1	537	2	N	-0-			-0-
*10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	403	1	534	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	1830 N	1509	-0-	-321 B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1379	-0-	-419 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1705 N	1414	-0-	-291 B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1500 N	1296	-0-	-204 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*10	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	46	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1378	-0-	-32 B	-0-	8	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1388	-0-	-7 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1393	-0-	-2 B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1380 N	664	-0-	-716 B	-0-	14	1	650	2	N	-0-					-0-
*10	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	54	1	1439	2	N	-0-					-0-

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	990 N	936	-0-	-54 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	936	-0-	-87 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	992 N	826	-0-	-166 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	930 N	706	-0-	-224 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	930 N	832	-0-	-98 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	930 N	815	-0-	-115 B	-0-	15	1	800	2	N	-0-					-0-
07	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*10	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	220	-0-	-230 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1469	2	12	9	N	11	9	1			6
06	1320	N	1311	-0-	-9 B	-0-	1307	2	4	9	N	4	6	1			4
07	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1339	2	4	9	N	4	4	1			4
08	1488	N	1326	-0-	-162 B	-0-	1322	2	4	9	N	4	4	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1261	-0-	-59 B	-0-	1255	2	6	9	N	5	5	1			4
10	1333	N	1291	-0-	-42 B	-0-	1283	2	8	9	N	7	7	1			4

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

05	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1479	-0-	-351 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1354	-0-	-475 B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*10	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

05	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

05	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	713	N	612	-0-	-101 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	345	-0-	-315 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

05	2108	N	1110	-0-	-998 B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1346	-0-	-574 B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	859	-0-	-1528 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*10	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	182	1	410	2	N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	450	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	255	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	311	1	1056	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	428	1	1425	2	N	-0-					-0-
*10	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	558	1	1495	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1675	2	14	9	N	13	9	1			6
06	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1544	2	7	9	N	6	7	1			5
07	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1588	2	4	9	N	4	4	1			5
08	1674 N	1579	-0-	-95 B	-0-	1575	2	4	9	N	4	4	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1560 N	1524	-0-	-36 B	-0-	1517	2	7	9	N	6	6	1			5
10	1581 N	1561	-0-	-20 B	-0-	1552	2	9	9	N	8	8	1			5

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

05	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	115	-0-	-125 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

05	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1895	-0-	-25 B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1889	-0-	-64 B	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1890 N	1247	-0-	-643 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1522	-0-	-400 B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

05	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1280	-0-	-100 B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1317	-0-	-78 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1290 N	567	-0-	-723 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*10	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	350	-0-	-146 B	-0-	45 1	305 2	N	-0-			-0-
06	1350 N	55	-0-	-1295 B	-0-	54 1	1 2	N	-0-			-0-
07	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	342 1	1684 2	N	-0-			-0-
08	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	558 1	2140 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	540 1	2060 2	N	-0-			-0-
*10	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	509 1	1884 2	N	-0-			-0-

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

05	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1357	-0-	-53 B	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
07	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1354	-0-	-103 B	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	550	-0-	-800 B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
*10	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 2		N	-0-			-0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

05	1426 N	1340	-0-	-86 B	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1280	-0-	-40 B	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1288	-0-	-76 B	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1281	-0-	-52 B	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	1076	-0-	-214 B	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
*10	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 2		N	-0-			-0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

05	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1731	-0-	-69 B	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1749	-0-	-49 B	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	1348	-0-	-392 B	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
*10	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 2		N	-0-			-0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

05	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1397	-0-	-223 B	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1148	-0-	-526 B	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
08	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
*10	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 2		N	-0-			-0-

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

05	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	-0-			-0-
06	3330 N	-0-	-0-	-3330 B	-0-			N	-0-			-0-
07	5208 N	3848	-0-	-1360 B	-0-	3848 2		N	-0-			-0-
08	5878 N	5878	-0-	-0- B	-0-	5878 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5369 N	5369	-0-	-0- B	-0-	5369 2		N	-0-			-0-
*10	5292 N	5292	-0-	-0- B	-0-	5292 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4817 N	4817	-0-	-0- B	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
06	5010 N	4582	-0-	-428 B	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	5115 N	3758	-0-	-1357 B	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
08	4805 N	4752	-0-	-53 B	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5088 N	5088	-0-	-0- B	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
10	3751 N	-0-	-0-	-3751 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

05	3317 #	449	-0-	-2868 B	-11150	449	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1840	-0-	-80 B	-11150	152	1	1688	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	2175	-0-	1028 B	-10122	152	1	2023	2	N	-0-					-0-
08	434 N	3125	-0-	2691 B	-7431	226	1	2899	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6305 CANCELLED UNDERAGE -> -1126																
09	1830 N	3066	-0-	1236 B	-5069	226	1	2840	2	N	-0-					-0-
10	2170 N	3186	-0-	1016 B	-4053	236	1	2950	2	N	-0-					-0-

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

05	2511 N	2327	-0-	-184 B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2212	-0-	-248 B	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	2316	-0-	-164 B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	2191	-0-	-134 B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

05	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	708	-0-	-470 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

05	682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	660 N	651	-0-	-9 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

05	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1500 N	1358	-0-	-142 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1493	-0-	-57 B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	134	-0-	-331 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
06	390 N	171	-0-	-219 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	248 N	172	-0-	-76 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
*10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	4114	-0-	1014 B	3685	4114	2			N	-0-			-0-
06	7308 R	3623	-0-	-3685 B	-0-	3623	2			N	-0-			-0-
07	4712 #	3488	-0-	-1224 B	-1224	3488	2			N	-0-			-0-
08	4712 #	3498	-0-	-1214 B	-2438	3498	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2438														
09	4560 #	2764	-0-	-1796 B	-4234	2764	2			N	-0-			-0-
10	4712 #	3687	-0-	-1025 B	-5259	3687	2			N	-0-			-0-

VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
07	2852 N	2030	-0-	-822 B	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
08	2635 N	1902	-0-	-733 B	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2160 N	1052	-0-	-1108 B	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
*10	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2			N	-0-			-0-

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	992 N	22	-0-	-970 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-
06	2130 N	137	-0-	-1993 B	-0-	27	1	110	2	N	-0-			-0-
07	2046 N	444	-0-	-1602 B	-0-	198	1	246	2	N	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	403	1	310	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	465	1	423	2	N	-0-			-0-
*10	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	682	1	2097	2	N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	130	1	407	2	N	-0-			-0-
06	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	202	1	655	2	N	-0-			-0-
07	744 N	579	-0-	-165 B	-0-	130	1	449	2	N	-0-			-0-
08	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	231	1	590	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	870 N	667	-0-	-203 B	-0-	170	1	497	2	N	-0-			-0-
10	589 N	55	-0-	-534 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	1114	-0-	-86 B	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	1018	-0-	-129 B	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
08	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1110 N	710	-0-	-400 B	-0-	710	2			N	-0-			-0-
*10	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

05	5201 N	5201	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4054	2	N	-0-			-0-
06	5309 N	5309	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4199	2	N	-0-			-0-
07	5363 N	4540	-0-	-823 B	-0-	1147	1	3393	2	N	-0-			-0-
08	5972 N	5972	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4825	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5769 N	5769	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4659	2	N	-0-			-0-
*10	5650 N	5650	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4503	2	N	-0-			-0-

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	111	-0-	-69 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
*10	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

05	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1923	-0-	-27 B	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
07	2015 N	2011	-0-	-4 B	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
08	2046 N	2013	-0-	-33 B	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1920 N	924	-0-	-996 B	-0-	924	2			N	-0-			-0-
*10	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2			N	-0-			-0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
06	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
*10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

05	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
08	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
10	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

05	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2	N	-0-			-0-
06	630 N	601	-0-	-29 B	-0-	601	2	N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2	N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	231	-0-	-369 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
*10	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2	N	-0-			-0-

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

05	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2	N	-0-			-0-
06	660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648	2	N	-0-			-0-
07	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2	N	-0-			-0-
08	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	471	-0-	-189 B	-0-	471	2	N	-0-			-0-
*10	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2	N	-0-			-0-

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

05	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
06	510 N	343	-0-	-167 B	-0-	343	2	N	-0-			-0-
07	465 N	231	-0-	-234 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	108	-0-	-222 B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
*10	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			-0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

05	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1465	-0-	-35 B	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1511	-0-	-8 B	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1503	-0-	-16 B	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
*10	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2	N	-0-			-0-

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

05	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	2	N	-0-			-0-
06	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	2	N	-0-			-0-
07	2790 N	2616	-0-	-174 B	-0-	2616	2	N	-0-			-0-
08	2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2490 N	1527	-0-	-963 B	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
*10	2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1609	-0-	-41 B	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1499	-0-	-175 B	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
08	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1620 N	1444	-0-	-176 B	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	767	-0-	-721 B	-0-	767	2		N	-0-			-0-

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

05	2387 N	1895	-0-	-492 B	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2078	-0-	-82 B	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
07	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
08	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2070 N	929	-0-	-1141 B	-0-	929	2		N	-0-			-0-
*10	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	2		N	-0-			-0-

BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140

05	1333 N	891	-0-	-442 B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1199	-0-	-31 B	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1199	-0-	-72 B	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
08	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1200 N	940	-0-	-260 B	-0-	940	2		N	-0-			-0-
*10	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

05	2356 N	2345	-0-	-11 B	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2196	-0-	-234 B	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
07	2356 N	2326	-0-	-30 B	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
08	2356 N	2278	-0-	-78 B	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2190 N	858	-0-	-1332 B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
*10	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	2		N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

05	2139 N	2078	-0-	-61 B	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
06	2580 N	2113	-0-	-467 B	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2070	-0-	-193 B	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
08	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2100 N	829	-0-	-1271 B	-0-	829	2		N	-0-			-0-
*10	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	2		N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

05	1364 N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
07	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
08	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2190 N	1956	-0-	-234 B	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
*10	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5203 N	5203	-0-	-0- B	-0-	5203	2			N	-0-			-0-
06	5400 N	4799	-0-	-601 B	-0-	4799	2			N	-0-			-0-
07	5456 N	3870	-0-	-1586 B	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
08	5777 N	5777	-0-	-0- B	-0-	5777	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5490 N	5490	-0-	-0- B	-0-	5490	2			N	-0-			-0-
*10	5397 N	5397	-0-	-0- B	-0-	5397	2			N	-0-			-0-

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5849 N	5849	-0-	-0- B	-0-	578	1	5271	2	N	-0-			-0-
06	7813 N	7813	-0-	-0- B	-0-	812	1	7001	2	N	-0-			-0-
07	7378 N	5392	-0-	-1986 B	-0-	569	1	4823	2	N	-0-			-0-
08	6272 N	6272	-0-	-0- B	-0-	839	1	5433	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	7800 N	4216	-0-	-3584 B	-0-	490	1	3726	2	N	-0-			-0-
*10	9235 N	9235	-0-	-0- B	-0-	838	1	8397	2	N	-0-			-0-

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	682	1	1645	2	N	-0-			-0-
06	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	604	1	1405	2	N	-0-			-0-
07	2697 N	1349	-0-	-1348 B	-0-	374	1	975	2	N	-0-			-0-
08	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	682	1	1772	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	660	1	1590	2	N	-0-			-0-
*10	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	682	1	1539	2	N	-0-			-0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	651	1	2102	2	N	-0-			-0-
06	2970 N	2551	-0-	-419 B	-0-	626	1	1925	2	N	-0-			-0-
07	2976 N	2030	-0-	-946 B	-0-	440	1	1590	2	N	-0-			-0-
08	2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	682	1	2220	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	660	1	2075	2	N	-0-			-0-
*10	2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	682	1	2042	2	N	-0-			-0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3162 #	2251	-0-	-911 B	-1806	705	1	1546	2	N	-0-			-0-
06	3060 #	2775	-0-	-285 B	-2091	910	1	1865	2	N	-0-			-0-
07	3162 #	2452	-0-	-710 B	-2801	759	1	1693	2	N	-0-			-0-
08	3162 #	2135	-0-	-1027 B	-3828	735	1	1400	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3828														
09	2790 N	3577	-0-	787 B	-3041	1073	1	2504	2	N	-0-			-0-
10	2449 N	2451	-0-	2 B	-3039	856	1	1595	2	N	-0-			-0-

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
06	1500 N	1251	-0-	-249 B	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1000	-0-	-457 B	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	766	-0-	-691 B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1260 N	977	-0-	-283 B	-0-	977	2			N	-0-			-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	182	1	849	2	N	-0-			-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	468	1	1429	2	N	-0-			-0-
07	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	261	1	646	2	N	-0-			-0-
08	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	479	1	1596	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	540	1	1561	2	N	-0-			-0-
*10	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	558	1	1500	2	N	-0-			-0-

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-			-0-
06	840 N	727	-0-	-113 B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
07	837 N	720	-0-	-117 B	-0-	720	2			N	-0-			-0-
08	806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-			-0-
*10	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-			-0-

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

05	1240 N	558	-0-	-682 B	-0-	558	1			N	-0-			-0-
06	2700 N	1128	-0-	-1572 B	-0-	540	1	588	2	N	-0-			-0-
07	3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	558	1	2541	2	N	-0-			-0-
08	3443 N	3443	-0-	-0- B	-0-	558	1	2885	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3082 N	3082	-0-	-0- B	-0-	540	1	2542	2	N	-0-			-0-
*10	3337 N	3337	-0-	-0- B	-0-	558	1	2779	2	N	-0-			-0-

STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

05	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	510	1	1861	2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2246	-0-	-334 B	-0-	503	1	1743	2	N	-0-			-0-
07	2542 N	1882	-0-	-660 B	-0-	252	1	1630	2	N	-0-			-0-
08	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	558	1	2036	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	540	1	1917	2	N	-0-			-0-
*10	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	414	1	1696	2	N	-0-			-0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

05	4778 N	4778	-0-	-0- B	-0-	777	1	4001	2	N	-0-			-0-
06	5250 N	4515	-0-	-735 B	-0-	1033	1	3482	2	N	-0-			-0-
07	4278 N	3750	-0-	-528 B	-0-	755	1	2995	2	N	-0-			-0-
08	5314 N	5314	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4167	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4999 N	4999	-0-	-0- B	-0-	1110	1	3889	2	N	-0-			-0-
*10	5006 N	5006	-0-	-0- B	-0-	1147	1	3859	2	N	-0-			-0-

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

05	3534 #	1908	-0-	-1626 B	-8475	868	1	1040	2	N	-0-			-0-
06	3420 #	1651	-0-	-1769 B	-10244	812	1	839	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1647	-0-	-306 B	-10244	868	1	779	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1932	-0-	10 B	-10234	868	1	1064	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6475 CANCELLED UNDERAGE -> -3759														
09	1650 N	1633	-0-	-17 B	-6475	840	1	793	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1318	-0-	-325 B	-6475	532	1	786	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	190	1	809	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1320	-0-	-90 B	-0-	321	1	999	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	831	-0-	-626 B	-0-	149	1	682	2	N	-0-			-0-
08	992 N	679	-0-	-313 B	-0-	125	1	554	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1320 N	396	-0-	-924 B	-0-	28	1	368	2	N	-0-			-0-
*10	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	197	1	790	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247

05	6017 N	6017	-0-	-0- B	-0-	6017	2			N	-0-			-0-
06	7609 N	7609	-0-	-0- B	-0-	7609	2			N	-0-			-0-
07	8711 N	5936	-0-	-2775 B	-0-	5936	2			N	-0-			-0-
08	8092 N	8092	-0-	-0- B	-0-	8092	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	8230 N	8230	-0-	-0- B	-0-	8230	2			N	-0-			-0-
*10	8647 N	8647	-0-	-0- B	-0-	8647	2			N	-0-			-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190

05	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
06	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
07	1953 N	1422	-0-	-531 B	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
08	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1890 N	1335	-0-	-555 B	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
10	1426 N	785	-0-	-641 B	-0-	785	2			N	-0-			-0-

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300

05	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	403	1	1568	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1888	-0-	-32 B	-0-	390	1	1498	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1552	-0-	-525 B	-0-	403	1	1149	2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1805	-0-	-179 B	-0-	403	1	1402	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1890 N	1781	-0-	-109 B	-0-	390	1	1391	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1271	-0-	-279 B	-0-	403	1	868	2	N	-0-			-0-

PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350

05	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
06	1800 N	1462	-0-	-338 B	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
07	2201 N	1208	-0-	-993 B	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
08	2139 N	1891	-0-	-248 B	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
*10	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400

05	1860 N	1482	-0-	-378 B	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
06	2250 N	705	-0-	-1545 B	-0-	153	1	552	2	N	-0-			-0-
07	2821 N	549	-0-	-2272 B	-0-	96	1	453	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	825	-0-	-663 B	-0-	118	1	707	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	172	1	1781	2	N	-0-			-0-
*10	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	177	1	1986	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
06	1830	N	1546	-0-	-284 B	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	972	-0-	-857 B	-0-	972	2			N	-0-			-0-
08	1705	N	1584	-0-	-121 B	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	4697	-0-	1597 B	1597	4697	2			N	-0-			-0-

VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4712	N	4447	-0-	-265 B	-0-	4447	2			N	-0-			-0-
06	4560	N	3981	-0-	-579 B	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
07	2773	N	2773	-0-	-0- B	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
08	4433	N	NO RPT	-0-	-4433 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6501	N	6501	-0-	-0- B	-0-	6501	2			N	-0-			-0-
06	8476	N	8476	-0-	-0- B	-0-	8476	2			N	-0-			-0-
07	5022	N	2847	-0-	-2175 B	-0-	2847	2			N	-0-			-0-
08	6510	N	4509	-0-	-2001 B	-0-	4509	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	8490	N	4454	-0-	-4036 B	-0-	4454	2			N	-0-			-0-
*10	4460	N	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	2			N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	390	1	2198	2	N	-0-			-0-
06	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	477	1	2336	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2287	-0-	-813 B	-0-	385	1	1902	2	N	-0-			-0-
08	2895	N	2895	-0-	-0- B	-0-	545	1	2350	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2820	N	2686	-0-	-134 B	-0-	548	1	2138	2	N	-0-			-0-
*10	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	550	1	2026	2	N	-0-			-0-

BASKIN -B- WELL #: 450C RRCID -> 286802 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2798 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
06	2610	N	1726	-0-	-884 B	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
07	2387	N	483	-0-	-1904 B	-0-	483	2			N	-0-			-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	4040	-0-	940 B	940	4040	2			N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2894	N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	2623	-0-	-377 B	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
07	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3754	-0-	654 B	654	3754	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 654															
09	2610	N	1692	-0-	-918 B	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	3778	-0-	678 B	678	3778	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	65	1	1043	2	N	-0-			-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	65	1	973	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1018	-0-	-191 B	-0-	65	1	953	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	935	-0-	-181 B	-0-	65	1	870	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1050 N	203	-0-	-847 B	-0-	28	1	175	2	N	-0-			-0-
*10	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	65	1	984	2	N	-0-			-0-

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
07	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	80	-0-	-220 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*10	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-			-0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
*10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-			-0-

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
06	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-			-0-
07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
08	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-			-0-

BERTIE WELL #: B 1 RRCID -> 027453 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	100	-0-	-117 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	186 N	109	-0-	-77 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	42	-0-	-108 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-

WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	132	-0-	-108 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
07	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	89	-0-	-241 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	181	-0-	-209 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-

HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027998 COMPL. DATE 06/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

05	868 N	553	-0-	-315 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	870 N	775	-0-	-95 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	837 N	672	-0-	-165 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	188	-0-	-592 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*10	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

05	1488 N	1297	-0-	-191 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1235	-0-	-265 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1395 N	1122	-0-	-273 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1134	-0-	-168 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1230 N	724	-0-	-506 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*10	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

05	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	231	-0-	-189 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	3	N	-0-			-0-
06	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	3	N	-0-			-0-
07	2790 N	1827	-0-	-963 B	-0-	1827	3	N	-0-			-0-
08	2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	3	N	-0-			-0-
*10	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	3	N	-0-			-0-

SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

05	1891 N	1811	-0-	-80 B	-0-	1811	3	N	-0-			-0-
06	2160 N	2018	-0-	-142 B	-0-	2018	3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671	3	N	-0-			-0-
08	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2010 N	825	-0-	-1185 B	-0-	825	3	N	-0-			-0-
*10	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3	N	-0-			-0-

SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

05	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3	N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3	N	-0-			-0-
07	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	3	N	-0-			-0-
08	961 N	471	-0-	-490 B	-0-	471	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3	N	-0-			-0-
10	868 N	515	-0-	-353 B	-0-	515	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

05	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1422	-0-	-78 B	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3	N	-0-			-0-
08	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1410 N	710	-0-	-700 B	-0-	710	3	N	-0-			-0-
*10	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3	N	-0-			-0-

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

05	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
06	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3	N	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3	N	-0-			-0-
08	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	402	-0-	-78 B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
*10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1156	-0-	-44 B	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	908	-0-	-262 B	-0-	908 3		N	-0-			-0-
*10	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3		N	-0-			-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

05	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1001	-0-	-49 B	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1018	-0-	-67 B	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	668	-0-	-322 B	-0-	668 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	969	-0-	-54 B	-0-	969 3		N	-0-			-0-

HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

05	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394 3		N	-0-			-0-
06	2610 N	2476	-0-	-134 B	-0-	2476 3		N	-0-			-0-
07	2604 N	2521	-0-	-83 B	-0-	2521 3		N	-0-			-0-
08	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2490 N	1386	-0-	-1104 B	-0-	1386 3		N	-0-			-0-
*10	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650 3		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

05	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	124	-0-	-206 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
10	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-

RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

05	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	132	-0-	-138 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
*10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

05	1271 N	1163	-0-	-108 B	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1329	-0-	-51 B	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
07	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
08	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	569	-0-	-751 B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
*10	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
06	600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
07	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
08	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
*10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3		N	-0-			-0-

CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

05	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1221	-0-	-69 B	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
08	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	675	-0-	-555 B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
*10	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3		N	-0-			-0-

WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
06	420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
07	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
08	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	173	-0-	-217 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

05	930 N	857	-0-	-73 B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
06	900 N	877	-0-	-23 B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
07	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3		N	-0-			-0-
08	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	485	-0-	-385 B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
*10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3		N	-0-			-0-

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

05	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3		N	-0-			-0-
06	900 N	872	-0-	-28 B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
07	899 N	879	-0-	-20 B	-0-	879	3		N	-0-			-0-
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	369	-0-	-501 B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*10	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3		N	-0-			-0-

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

05	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06	690 N	464	-0-	-226 B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
08	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	185	-0-	-265 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

05	4433 #	3028	-0-	-1405	B	-2974	3028	3		N	-0-			-0-
06	4290 #	3449	-0-	-841	B	-3815	3449	3		N	-0-			-0-
07	4433 #	3108	-0-	-1325	B	-5140	3108	3		N	-0-			-0-
08	4433 #	3351	-0-	-1082	B	-6222	3351	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6222														
09	4290 #	1353	-0-	-2937	B	-9159	1353	3		N	-0-			-0-
10	4247 #	3353	-0-	-894	B	-10053	3353	3		N	-0-			-0-

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

05	2139 N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
06	2310 N	1793	-0-	-517	B	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	1507	-0-	-725	B	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
08	2139 N	2026	-0-	-113	B	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1800 N	1523	-0-	-277	B	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
*10	2213 N	2213	-0-	-0-	B	-0-	2213	3		N	-0-			-0-

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

05	1054 N	985	-0-	-69	B	-0-	985	3		N	-0-			-0-
06	1110 N	1029	-0-	-81	B	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1020 N	521	-0-	-499	B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
*10	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

05	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	257	-0-	-73	B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
*10	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3		N	-0-			-0-

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

05	2754 N	2754	-0-	-0-	B	-0-	2754	3		N	-0-			-0-
06	3090 N	1536	-0-	-1554	B	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
07	3999 N	1143	-0-	-2856	B	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
08	4112 N	4112	-0-	-0-	B	-0-	4112	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3117 N	3117	-0-	-0-	B	-0-	3117	3		N	-0-			-0-
*10	3762 N	3762	-0-	-0-	B	-0-	3762	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1188	-0-	-192 B	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1061	-0-	-179 B	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1034	-0-	-330 B	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1200 N	913	-0-	-287 B	-0-	913	3	N	-0-			-0-
*10	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3	N	-0-			-0-

GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

05	1953 N	1729	-0-	-224 B	-0-	1729	3	N	-0-			-0-
06	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3	N	-0-			-0-
07	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3	N	-0-			-0-
08	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2340 N	1264	-0-	-1076 B	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
*10	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3	N	-0-			-0-

GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

05	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3	N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3	N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3	N	-0-			-0-
*10	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3	N	-0-			-0-

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

05	1860 N	1373	-0-	-487 B	-0-	1373	3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1683	-0-	-22 B	-0-	1683	3	N	-0-			-0-
08	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1710 N	1332	-0-	-378 B	-0-	1332	3	N	-0-			-0-
*10	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3	N	-0-			-0-

SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

05	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	3	N	-0-			-0-
06	3030 N	2880	-0-	-150 B	-0-	2880	3	N	-0-			-0-
07	3038 N	2931	-0-	-107 B	-0-	2931	3	N	-0-			-0-
08	2960 N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2880 N	2163	-0-	-717 B	-0-	2163	3	N	-0-			-0-
*10	3691 N	3691	-0-	-0- B	-0-	3691	3	N	-0-			-0-

ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

05	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
06	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
*10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
06	660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	428	-0-	-202 B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
*10	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

05	899 N	878	-0-	-21 B	-0-	878	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	918	-0-	-102 B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
07	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3		N	-0-			-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	334	-0-	-596 B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10	961 N	762	-0-	-199 B	-0-	762	3		N	-0-			-0-

IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

05	868 N	694	-0-	-174 B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
07	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3		N	-0-			-0-
08	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
*10	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2		N	-0-			-0-
06	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

05	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
07	961 N	735	-0-	-226 B	-0-	735	2		N	-0-			-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
*10	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2	N	-0-			-0-
07	434 N	58	-0-	-376 B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
08	217 N	135	-0-	-82 B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	55	-0-	-245 B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
*10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	2	Y	-0-			-0-
06	2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	2	Y	-0-			-0-
07	2480 N	2226	-0-	-254 B	-0-	2226	2	Y	-0-			-0-
08	2480 N	2468	-0-	-12 B	-0-	2468	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2400 N	1725	-0-	-675 B	-0-	1725	2	Y	-0-			-0-
*10	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	2	Y	-0-			-0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467	2	N	-0-			-0-
06	480 N	393	-0-	-87 B	-0-	393	2	N	-0-			-0-
07	496 N	396	-0-	-100 B	-0-	396	2	N	-0-			-0-
08	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	295	-0-	-95 B	-0-	295	2	N	-0-			-0-
*10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2	N	-0-			-0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674 N	1645	-0-	-29 B	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1411	-0-	-232 B	-0-	1411	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1593	-0-	-50 B	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590 N	1164	-0-	-426 B	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
*10	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2	N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2		N	-0-			-0-
07	837 N	665	-0-	-172 B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
08	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	564	-0-	-246 B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
*10	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2		N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-			32
06	2430 N	2172	-0-	-258	-0-	2172	3		N	-0-			32
07	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	2290	3		N	-0-			32
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		N	-0-			32
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			32
10	2294 N	2259	-0-	-35	-0-	2259	3		N	-0-			32

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 149422 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	7	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
06	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	3		N	-0-			-0-
07	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3		N	-0-			-0-
08	713 N	506	-0-	-207	-0-	506	3		N	-0-			-0-
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	3		N	-0-			-0-
10	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	3		N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
*10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					104
10	14B2	EXT	7	-0-	7	73	7	2			N	-0-					104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3114	2	1	9	N	1					35
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2983	2	8	9	N	7					42
07	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	3059	2			N	-0-					42
08	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	3040	2			N	-0-					42
09	3090	X	2934	-0-	-156	-0-	2933	2	1	9	N	1					43
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					43

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					5
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					5
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					5
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					5
09	810	N	564	-0-	-246	-0-	564	2			N	-0-					5
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					5

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
07	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

05	124	N	121	-0-	-3	-0-	62	1	59	2	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	60	1	65	2	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	50	1	87	2	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	60	1	108	2	N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	2	N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	62	1	210	2	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	60	1	198	2	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	222	2	N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	60	1	216	2	N	-0-					-0-
09	270	N	126	-0-	-144	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	62	1	242	2	N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	62	1	441	2	N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	60	1	507	2	N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	62	1	511	2	N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-					-0-
09	570	N	195	-0-	-375	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	62	1	832	2	N	-0-					15
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	827	2	N	-0-					15
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	-0-					15
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	62	1	768	2	N	-0-					15
09	870	N	348	-0-	-522	-0-	10	1	338	2	N	-0-					15
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	62	1	763	2	N	-0-					15

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	62	1	74	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	60	1	74	2	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	50	1	59	2	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	60	1	72	2	N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	12	1	30	2	N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	36	1	48	2	N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1434	3	57	9	N	52					219
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1488	3	51	9	N	46	185	1			80
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1472	3	35	9	N	32					112
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1447	3	69	9	N	63					175
09	1440	N	556	-0-	-884	-0-	541	3	15	9	N	14					189
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1712	3	58	9	N	53					242

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					74
06	710	N	-0-	-0-	-710	-0-					Y	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020

05	15405 R	15405	-0-	-0-	-0-	15402	2	3	9	N	3					419
06	12900 #	7030	-0-	-5870	-0-	7024	2	6	9	N	5					424
07	14508 #	11960	-0-	-2548	-0-	11928	2	32	9	N	29	180	1			273
08	15407 #	15352	-0-	-55	-0-	15311	2	41	9	N	37	183	1			127
09	19428 R	19428	-0-	-0-	-0-	19395	2	33	9	N	30					157
*10	23101 R	23101	-0-	-0-	-0-	23075	2	26	9	N	24					181

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2021

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

05	3844 X	3545	-0-	-299	-0-	248	1	3297	3	N	-0-					120
06	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	226	1	3003	3	N	-0-					120
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	238	1	3169	3	N	-0-					120
08	3534 X	3142	-0-	-392	-0-	220	1	2922	3	N	-0-					120
09	3420 X	2995	-0-	-425	-0-	210	1	2785	3	N	-0-					120
10	3534 X	3136	-0-	-398	-0-	220	1	2916	3	N	-0-					120

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	1			N	-0-			-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1			N	-0-			-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	1			N	-0-			-0-
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-			-0-
09	1140 N	258	-0-	-882	-0-	258	1			N	-0-			-0-
10	1147 N	254	-0-	-893	-0-	254	1			N	-0-			-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	2	N	-0-			70
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	2	N	-0-			70
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	31	1	103	2	N	-0-			70
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	31	1	106	2	N	-0-			70
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	30	1	100	2	N	-0-			70
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-			70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	3080	-0-	-113	-0-	301	1	2755	2	N	22					50
						24	9									
06	2910 X	2530	-0-	-380	-0-	270	1	2254	2	N	5					55
						6	9									
07	3410 X	2512	-0-	-898	-0-	260	1	2252	2	N	-0-					55
08	3410 X	193	-0-	-3217	-0-	43	1	150	2	N	-0-					55
09	3300 X	47	-0-	-3253	-0-	18	1	29	2	N	-0-					55
10	3069 X	41	-0-	-3028	-0-	29	1	12	2	N	-0-					55

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

*11	14B2 EXT	5	-0-	5	312	5	2			N	-0-					82
*12	14B2 EXT	947	-0-	947	1259	768	2	179	9	N	163					245
*01	14B2 EXT	751	-0-	751	2010	600	2	151	9	N	137	287	1			95
*02	14B2 EXT	538	-0-	538	2548	438	2	100	9	N	91					186
*03	14B2 EXT	577	-0-	577	3125	493	2	84	9	N	76	171	1			91
*04	14B2 EXT	591	-0-	591	3716	521	2	70	9	N	64					155
*05	T. A.	661	-0-	661	4377	611	2	50	9	N	45					200
*06	14B2 EXT	686	-0-	686	5063	632	2	54	9	N	49	165	1			84
07	14B2 EXT	625	-0-	625	5688	535	2	90	9	N	82					166
08	14B2 EXT	567	-0-	567	6255	494	2	73	9	N	66	193	1			39
09	14B2 EXT	525	-0-	525	6780	450	2	75	9	N	68	58	1			49
10	14B2 EXT	558	-0-	558	7338	488	2	70	9	N	64					113

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

05	2666 X	2515	-0-	-151	-0-	2515	2			N	-0-					87
06	2580 X	2325	-0-	-255	-0-	2325	2			N	-0-					87
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					87
08	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					87
09	2430 X	2298	-0-	-132	-0-	2298	2			N	-0-					87
*10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					87

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					27
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					27
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					27
08	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1139	2	3	9	N	3					30
09	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			N	-0-					30
10	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					30

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568	2			N	-0-					77
06	2580 N	2000	-0-	-580	-0-	2000	2			N	-0-					77
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					77
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					77
09	2010 N	1566	-0-	-444	-0-	1566	2			N	-0-					77
10	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	1943	2			N	-0-					77

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					164
06	1260 N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					164
07	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1259	2	1	9	N	1					165
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					165
09	1080 N	694	-0-	-386	-0-	694	2			N	-0-					165
10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-					165

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					80
09	14B2 EXT	3064	-0-	3064	3154	3058	2	6	9	N	5					85
10	14B2 EXT	2220	-0-	2220	5374	2218	2	2	9	N	2					87

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

05	1209 X	1151	-0-	-58	-0-	1082	2	69	9	N	63	190	1			92
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	1035	2	24	9	N	22					114
07	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1066	2	18	9	N	16					130
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1056	2	127	9	N	115	67	1	1	8	177
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1087	2	31	9	N	28	157	1			48
*10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1092	2	37	9	N	34					82

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
08	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	331	1	2606	2	N	-0-					-0-
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	330	1	2346	2	N	-0-					-0-
*10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	331	1	2287	2	N	-0-					-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

05	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					17
06	660 N	545	-0-	-115 B	-0-	545	3			N	-0-					17
07	682 N	601	-0-	-81 B	-0-	601	3			N	-0-					17
08	682 N	596	-0-	-86 B	-0-	596	3			N	-0-					17
*09	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					17
*10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					17

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488 N	1191	-0-	-297 B	-0-	1184	2	7	9	N	6					115
06	1140 N	1047	-0-	-93 B	-0-	1037	2	10	9	N	9					124
07	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1229	2	9	9	N	8					132
08	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1665	2	9	9	N	8					140
09	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1589	2	10	9	N	9					149
*10	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1377	2	6	9	N	5					154

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	390 N	152	-0-	-238 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330 #	12976	-0-	-354	-0-	12957	3	19	9	N	17					199
06	13050 #	12781	-0-	-269	-0-	12761	3	20	9	N	18					217
07	13485 #	13095	-0-	-390	-0-	13077	3	18	9	N	16					233
08	13485 #	13032	-0-	-453	-0-	13022	3	10	9	N	9					242
09	12780 #	10217	-0-	-2563	-0-	10204	3	13	9	N	12					254
*10	13206 #	12800	-0-	-406	-0-	12800	3			N	-0-	159	1			95

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					141
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
07	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					141
08	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					141
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					141

TUFFY (CHESTER) //CONT.// 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

05	2666 #	2835	-0-	169 B	-40053	2835	2		N	-0-		122
06	2790	2952	-0-	162 B	-39891	2913	2	39 9	N	35	138 1	19
07	2883 N	2759	-0-	-124 B	-39891	2759	2		N	-0-		19
08	2821 N	2992	-0-	171 B	-39720	2983	2	9 9	N	8		27
09	2790 N	3484	-0-	694 B	-39026	3476	2	8 9	N	7		34
10	2759 N	2538	-0-	-221 B	-39026	2528	2	10 9	N	9		43

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-		137
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-		137
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		137
08	837 N	759	-0-	-78	-0-	730	2	29 9	N	26		163
*09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		163
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		163

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1899	2	46 9	N	42		60
06	1980 N	1890	-0-	-90	-0-	1890	2		N	-0-		60
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-		60
08	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1911	2	8 9	N	7		67
09	1890 N	1472	-0-	-418	-0-	1472	2		N	-0-		67
10	1984 N	1572	-0-	-412	-0-	1572	2		N	-0-		67

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					60
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					29
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					29
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					29
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					29
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

05	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	3			N	-0-					159
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					159
07	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	3			N	-0-					159
08	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					159
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					159
10	1674	N	1348	-0-	-326	-0-	1348	3			N	-0-					159

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	62	1	174	2	N	-0-					62
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	60	1	169	2	N	-0-					62
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	N	-0-					62
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	62	1	212	2	N	-0-					62
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	42	1	142	2	N	-0-					62
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	62	1	170	2	N	-0-					62

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

*04	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-	5	5			21
*05	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-	5	5			16
*06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-	5	5			11
*07	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-	5	5			6
*08	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-	3	5			3
*09	6990	X	6319	-0-	-671	-0-	6319	2			N	-0-	3	5			-0-
*10	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER (MORROW) //CONT.// 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2317	3	9	9	N	8					52
06	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	2406	3	26	9	N	24					76
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2473	3	64	9	N	58					134
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2428	3	25	9	N	23					157
09	2430	N	2336	-0-	-94	-0-	2308	3	28	9	N	25					182
10	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	2465	3	31	9	N	28					210

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	2226	-0-	1265 B	-9912	56	1	2161	2	N	8					129
							9	9									
06	1860	N	2073	-0-	213 B	-9699	60	1	2009	2	N	4					133
							4	9									
07	1798	N	2188	-0-	390 B	-9309	62	1	2123	2	N	3					136
							3	9									
08	2232	N	3156	-0-	924 B	-8385	62	1	3084	2	N	9	122	1			23
							10	9									
09	2070	N	1969	-0-	-101 B	-8385	42	1	1923	2	N	4					27
							4	9									
10	2201	N	1130	-0-	-1071 B	-8385	32	1	1098	2	N	-0-					27

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIE WELL #: 2390 RRCID -> 147570 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-16497					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-16497					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-16497					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-16497					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2021

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	3	8	9	N	7			94
06	840 N	744	-0-	-96	-0-	730	3	14	9	N	13			107
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-			107
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	930	3	3	9	N	3			110
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			110
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	835	3	14	9	N	13			123

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

05	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	62	1	356	2	N	-0-		43
06	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	54	1	386	2	N	-0-		43
07	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	60	1	383	2	N	-0-		43
08	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	58	1	472	2	N	-0-		43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	247	-0-	-173	B	-0-	30	1	217	2	N	-0-		43
*10	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	62	1	438	2	N	-0-		43

KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

05	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1170	2	N	-0-		50
06	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1158	2	N	-0-		50
07	1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1123	2	N	-0-		50
08	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1034	2	N	-0-		50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	30	1	703	2	N	-0-		50
*10	1261 N	1261	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1201	2	N	-0-		50

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CREST RESOURCES, INC. 189901
MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 10329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-12944					N	-0-					7
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-12944					N	-0-					7
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-12944					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-12944					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-12944					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-12944					N	-0-					7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496 #	442	-0-	-54	-0-	30	1	387	2	N	23					178
						25	9									
06	450 #	413	-0-	-37	-0-	30	1	376	2	N	6	154	1			30
						7	9									
07	465 #	350	-0-	-115	-0-	24	1	326	2	N	-0-					30
08	465 #	436	-0-	-29	-0-	31	1	393	2	N	11					41
						12	9									
09	450 #	425	-0-	-25	-0-	30	1	375	2	N	18					59
						20	9									
10	434 #	431	-0-	-3	-0-	31	1	389	2	N	10					69
						11	9									

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651 #	340	-0-	-311	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	651 #	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	630 #	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	651 #	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					129
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2					131
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1					132
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	N	1					133
*09	511 R	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1					134
*10	308 R	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					135

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

05	769 S	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2					42
06	765 S	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2					44
07	775 S	668	-0-	-107	-0-	665	2	3	9	N	3					47
08	775 S	714	-0-	-61	-0-	712	2	2	9	N	2					49
*09	962 S	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					49
10	682 S	619	-0-	-63	-0-	615	2	4	9	N	4					53

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	28	1	1730	2	N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	29	1	1615	2	N	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	24	1	1507	2	N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	31	1	1684	2	N	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	30	1	1641	2	N	-0-					-0-
*10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3269	-0-	169	169	3269	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3489	-0-	389	558	3489	2			N	-0-					-0-
09	1097	N	539	-0-	-558	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	3739	2	1	9	N	1					112
06	3810	X	2867	-0-	-943	-0-	2857	2	10	9	N	9					121
07	4092	X	2572	-0-	-1520	-0-	2572	2			N	-0-					121
08	4092	X	2191	-0-	-1901	-0-	2191	2			N	-0-					121
09	3930	X	942	-0-	-2988	-0-	942	2			N	-0-					121
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					121

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2572	-0-	2572	2572	2572	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2572					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2572					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2572					N	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

05	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	990	-0-	-374	-0-	990	2			N	-0-			-0-
08	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
*10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
07	1612 N	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
*10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

05	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	341	1	2277	3	N	-0-			-0-
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	330	1	2297	3	N	-0-			-0-
07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	341	1	2199	3	N	-0-			-0-
08	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	341	1	2211	3	N	-0-			-0-
09	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	330	1	2426	3	N	-0-			-0-
*10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	341	1	2088	3	N	-0-			-0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			54
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			54
07	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-			54
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-			54
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			54
*10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			54

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

05	1025	X	-0-	-0-	-1025	-0-					N	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					18
08	14B2	EXT	2056	-0-	2056	2206	2033	2	23	9	N	21					39
*09	3605	X	1399	-0-	-2206	-0-	1393	2	6	9	N	5					44
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					80
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					80
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1315	2	6	9	N	5					85
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	2	3	9	N	3					88
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

05	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-					227
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					227
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					227
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					227
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					227
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					227

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	N	-0-					27
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	60	1	396	2	N	-0-					27
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	62	1	380	2	N	-0-					27
08	589	N	426	-0-	-163	-0-	46	1	380	2	N	-0-					27
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	52	1	382	2	N	-0-					27
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	2	N	-0-					27

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	52	1	746	2	N	-0-					97
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	2	N	-0-					97
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	62	1	722	2	N	2					99
							2	9									
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	62	1	711	2	N	1					100
							1	9									
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	50	1	648	2	N	-0-					100
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	50	1	657	2	N	-0-					100

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	395	2	31	9	N	28	187	1			58
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					58
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	434	2	50	9	N	45					103
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	469	2	43	9	N	39					142
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	493	2	36	9	N	33					175
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	467	2	36	9	N	33	30	4			178

M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					58
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					58
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					58
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					58
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					58
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					58

EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480		1821	-0-	-659	-0-	1738	2	83	9	N	75					206
06	2400		1813	-0-	-587	-0-	1750	2	63	9	N	57	171	1			92
07	2170	#	1985	-0-	-185	-0-	1904	2	81	9	N	74					166
08	1881	R	1881	-0-	-0-	-0-	1814	2	67	9	N	61					227
*09	1889	R	1889	-0-	-0-	-0-	1859	2	30	9	N	27	183	1			71
*10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2480	2	66	9	N	60					131

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					104
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-					104
07	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					104
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					104
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					104
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					104

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

05	1798	N	268	-0-	-1530	-0-	5	1	263	2	N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	2	1	953	2	N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4784	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
*10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

05	14B2 EXT		719	-0-	719	719	4	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		514	-0-	514	1233	514	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		60	-0-	60	1293	60	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		104	-0-	104	1397	104	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		30	-0-	30	1427	30	2			Y	-0-					-0-
*10	1479	X	52	-0-	-1427	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	7	1	1187	2	N	-0-					22
06	1920	N	1276	-0-	-644	-0-	1270	2	6	9	N	5					27
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					27
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					27
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					27
*10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					27

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	2	N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	810	N	456	-0-	-354	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	899	N	601	-0-	-298	-0-	601	2			N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					32
06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					32
07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					32
08	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					32
09	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					32
*10	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	116	1	1693	3	N	-0-					32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					11
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					11
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					11
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					11
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-	2	5			9
*10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					9

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					3
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					3
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					3
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					3
09	3000	N	3336	-0-	336	336	3315	2	21	9	N	19					22
*10	2832	N	2496	-0-	-336	-0-	2496	2			N	-0-					22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					83
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					83
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					83
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					83
*09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5916	R	5916	-0-	-0-	-0-	4836	2	1080	9	N	982	1103	1			318
06	5430	#	5404	-0-	-26	-0-	4445	2	959	9	N	872	917	1			273
07	5611	#	5097	-0-	-514	-0-	4413	2	684	9	N	622	539	1			356
08	5921	#	5842	-0-	-79	-0-	5141	2	701	9	N	637	739	1			254
09	5730	#	4942	-0-	-788	-0-	4130	2	812	9	N	738	731	1			261
*10	12907		9507	-0-	-3400	-0-	8705	2	802	9	N	729	750	1			240

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					318
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					318
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					318
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					318
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					318
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3178	2	10	9	N	9					82
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3060	2	3	9	N	3					85
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					85
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					85
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					85
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					85

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

05	1240	N	470	-0-	-770	-0-	6	1	464	2	N	-0-					67
06	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	46	1	1004	2	N	16					83
							18	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	2	N	6					89
							7	9									
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	N	8					97
							9	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	60	1	1110	2	N	3					100
							3	9									
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	62	1	1152	2	N	3					103
							3	9									

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	31	1	1285	2	N	-0-					97
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1232	2	N	-0-					97
07	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	31	1	1265	2	N	-0-					97
08	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	27	1	1227	2	N	-0-					97
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					97
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					97

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

05	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	29	1	2516	2	N	57	178	1			93
						63	9									
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	51	1	2452	2	N	44					137
						48	9									
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	42	1	1999	2	N	23					160
						25	9									
08	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	54	1	1338	2	N	9					169
						10	9									
09	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	46	1	1476	2	N	3	120	1			52
						3	9									
10	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	57	1	1379	2	N	11					63
						12	9									

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-					62
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	30	1	41	2	N	-0-					62
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-					62
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					62
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	2	N	-0-					62
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	31	1	47	2	N	-0-					62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			17

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

05	5239	X	4680	-0-	-559	-0-	137	1	4292	2	N	228	182	1			355
							251	9									
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	137	1	4190	2	N	183	179	1			359
							201	9									
07	4929	X	4314	-0-	-615	-0-	137	1	4002	2	N	159					518
							175	9									
08	4929	X	4527	-0-	-402	-0-	137	1	4080	2	N	282	527	1			273
							310	9									
09	4770	X	4372	-0-	-398	-0-	137	1	3995	2	N	218					491
							240	9									
*10	4681	X	4163	-0-	-518	-0-	137	1	3908	2	N	107	280	1			318
							118	9									

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2					521
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					521
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	576	2	47	9	N	43					564
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	568	2	40	9	N	36					600
09	300	N	122	-0-	-178	-0-	122	2			N	-0-					600
10	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	2			N	-0-					600

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	863	-0-	-3322	-0-	852	2	11	9	N	10					247
06	4050	X	2413	-0-	-1637	-0-	2367	2	46	9	N	42					289
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2705	2	61	9	N	55					344
08	2201	X	1221	-0-	-980	-0-	1210	2	11	9	N	10					354
*09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1725	2	3	9	N	3					357
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					357

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					304
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					304
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					304
08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7503	2	23	9	N	21	191	1			134
*09	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6184	2	86	9	N	78					212
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6048	2	145	9	N	132					457
06	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6128	2	4	9	N	4	192	1			269
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5617	2	119	9	N	108					377
08	4216	X	4092	-0-	-124	-0-	4085	2	7	9	N	6					383
09	5940	X	3405	-0-	-2535	-0-	3337	2	68	9	N	62					445
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					445

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5518	X	637	-0-	-4881	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
*05	4495	X	39	-0-	-4456	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*06	4350	X	3089	-0-	-1261	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*07	1581	X	15	-0-	-1566	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*08	651	X	93	-0-	-558	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	8	-0-	-3112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) //CONT.// 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

05	43586	X	40909	-0-	-2677	-0-	40909	2	N	-0-			-0-
06	39540	X	-0-	-0-	-39540	-0-			N	-0-			-0-
07	43586	X	34481	-0-	-9105	-0-	34481	2	N	-0-			-0-
08	43586	X	26319	-0-	-17267	-0-	26319	2	N	-0-			-0-
09	42180	X	4	-0-	-42176	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	40920	X	-0-	-0-	-40920	-0-			N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-			115
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	-0-			115
07	4960	X	3043	-0-	-1917	-0-	3043	2	N	-0-			115
08	4960	X	2810	-0-	-2150	-0-	2810	2	N	-0-			115
09	4800	X	2474	-0-	-2326	-0-	2474	2	N	-0-			115
10	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	2447	2	N	-0-			115

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2	Y	-0-			-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-			Y	-0-			-0-
07	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4979	2	Y	-0-			-0-
08	5084	X	4572	-0-	-512	-0-	4572	2	Y	-0-			-0-
09	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	17047	2	Y	-0-			-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-			-0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

*03	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	47	1	5747	3	N	-0-					-0-
*04	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
*05	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
*06	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
*07	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
*08	4774 X	3586	-0-	-1188	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
09	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	3			N	-0-					-0-
*10	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	3			N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2108 N	1670	-0-	-438	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	2046 N	1280	-0-	-766	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

*03	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	47	1	9637	3	N	-0-					117
*04	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			N	-0-					117
*05	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	3			N	-0-					117
*06	8790 X	8278	-0-	-512	-0-	8278	3			N	-0-					117
*07	9083 X	7823	-0-	-1260	-0-	7823	3			N	-0-					117
*08	9083 X	7581	-0-	-1502	-0-	7581	3			N	-0-					117
09	23703 X	23703	-0-	-0-	-0-	23703	3			N	-0-					117
*10	31986 X	31986	-0-	-0-	-0-	31986	3			N	-0-					117

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	4421	-0-	1321	1321	4421	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

05	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
06	15780 X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					-0-
07	16430 X	15766	-0-	-664	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
08	16430 X	7462	-0-	-8968	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
09	15900 X	1	-0-	-15899	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

05	2387 N	2318	-0-	-69	-0-	2305	2	13	9	N	12					40
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2227	2	18	9	N	16					56
07	2387 #	2248	-0-	-139	-0-	2235	2	13	9	N	12					68
08	2325 #	2247	-0-	-78	-0-	2244	2	3	9	N	3					71
09	2310 #	2233	-0-	-77	-0-	2224	2	9	9	N	8					79
10	2325 #	2253	-0-	-72	-0-	2234	2	19	9	N	17					96

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	91	2	9	9	N	8					92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6	9	N	5					97
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	N	4					101
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	240	2	10	9	N	9					110
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2	85	1			27

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-			67
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			67
07	3348 X	2859	-0-	-489	-0-	2856	2	3 9	N	3			70
08	3348 X	2968	-0-	-380	-0-	2968	2		N	-0-			70
09	3240 X	2666	-0-	-574	-0-	2666	2		N	-0-			70
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT			70

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					39
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					39
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					39
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					39
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					39
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					39

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

05	930	N	782	-0-	-148	-0-	750	2	32	9	Y	29	25	1	2	8	4
06	1050	N	698	-0-	-352	-0-	696	2	2	9	Y	2	2	8			4
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1038	2	30	9	Y	27	24	1	2	8	5
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1075	2	23	9	Y	21	19	1	2	8	5
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	930	2	8	9	Y	7	1	8			11
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1525	2	20	9	Y	18	24	1	1	8	4

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	1969	-0-	1969	7728	1968	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	8308 X	580	-0-	-7728	-0-	578	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1643 N	420	-0-	-1223	-0-	418	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1953 N	357	-0-	-1596	-0-	354	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	570 N	256	-0-	-314	-0-	255	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	1	8			-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
07	1240 N	835	-0-	-405	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
08	961 N	716	-0-	-245	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
*09	1050 N	444	-0-	-606	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	837 N	294	-0-	-543	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1	1	8			135
06	840	N	262	-0-	-578	-0-	262	2			N	-0-					135
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	621	2	53	9	N	48	166	1	1	8	16
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	N	2	2	8			16
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1	1	8			16
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	622	2	1	9	N	1	1	8			16

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1798	2	23	9	Y	21	1	8			76
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	2	22	9	Y	20	1	8			95
07	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1642	2	26	9	Y	24	1	8			118
08	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1634	2	21	9	Y	19	1	8			136
09	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1535	2	15	9	Y	14	1	8			149
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1624	2	17	9	Y	15					164

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1246	2	64	9	Y	58	50	1	4	8	8
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	2	3	9	Y	3	3	8			8
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1960	2	61	9	Y	55	49	1	3	8	11
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1788	2	46	9	Y	42	38	1	4	8	11
*09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1639	2	14	9	Y	13	2	8			22
*10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2380	2	40	9	Y	36	49	1	2	8	7

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
*10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-11065					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-11065					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-11065					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-11065					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

05	527 N	1249	-0-	722	-2367	1248	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	810 N	1223	-0-	413	-1954	1223	2			Y	-0-					-0-
07	837 N	1114	-0-	277	-1677	1112	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	837 N	1215	-0-	378	-1299	1215	2			Y	-0-					-0-
09	810 N	1208	-0-	398	-0-	1207	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-8787					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-8787					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-8787					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-8787					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

05	2480 X	1540	-0-	-940	-0-	1510	2	30	9	Y	27	1	8			143
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1792	2	13	9	Y	12	2	8			153
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	Y	2	2	8			153
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	2	3	9	Y	3	3	8			153
09	3000 N	4674	-0-	1674	1674	4671	2	3	9	Y	3	1	8			155
*10	3100 N	5027	-0-	1927	3601	5007	2	20	9	Y	18	155	1			18

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

05	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1579	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	1680 N	1329	-0-	-351	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1581 N	839	-0-	-742	-0-	835	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	1581 N	997	-0-	-584	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
09	1320 N	1068	-0-	-252	-0-	1066	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

05	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	775	1	330	2	Y	56					168
						62	9									
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	750	1	339	2	Y	40	144	1			64
						44	9									
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	775	1	309	2	Y	58					122
						64	9									
08	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	775	1	289	2	Y	53					175
						58	9									
09	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	750	1	229	2	Y	45	155	1			65
						50	9									
10	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	763	1	211	2	Y	60					125
						66	9									

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

05	620 N	1254	-0-	634	-13298	1253	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	810 N	1160	-0-	350	-12948	1160	2			Y	-0-					-0-
07	837 N	1287	-0-	450	-12498	1285	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	837 N	1140	-0-	303	-12195	1140	2			Y	-0-					-0-
09	810 N	102	-0-	-708	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	837 N	25	-0-	-812	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216 X	3670	-0-	-546	-0-	3670	2			Y	-0-					10
06	4020 X	2892	-0-	-1128	-0-	2892	2			Y	-0-					10
07	3410 X	3375	-0-	-35	-0-	3375	2			Y	-0-					10
08	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					10
09	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			Y	-0-					10
*10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					10

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4372	2	23	9	Y	21	1	8			48
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3867	2	67	9	Y	61					109
07	3689 X	3647	-0-	-42	-0-	3610	2	37	9	Y	34	1	8			142
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3648	2	72	9	Y	65	183	1			24
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3746	2	37	9	Y	34	1	8			57
*10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3880	2	55	9	Y	50					107

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-72858					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-72858					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-72858					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-72858					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930 N	616	-0-	-314	-0-	590	2	26	9	Y	24	4	8			119
06	900 N	825	-0-	-75	-0-	806	2	19	9	Y	17	2	8			134
07	930 N	754	-0-	-176	-0-	741	2	13	9	Y	12	2	8			144
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1119	2	18	9	Y	16	3	8			157
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	1	145	1			13
*10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	2	4	9	Y	4	2	8			15

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2076	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	873	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	4	4	8			-0-
08	775	N	451	-0-	-324	-0-	444	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

05	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	1426	1	9980	2	Y	17	5	8			94
							19	9									
06	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	1380	1	10073	2	Y	13	5	8			102
							14	9									
07	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	1426	1	10447	2	Y	21	6	8			117
							23	9									
08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	1426	1	10160	2	Y	27	9	8			135
							30	9									
09	10950	X	1576	-0-	-9374	-0-	1551	2	25	9	Y	23	4	8			154
10	11315	X	1871	-0-	-9444	-0-	1850	2	21	9	Y	19	3	8			170

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

05	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	3881	2	147	9	Y	134	109	1	16	8		18
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5439	2	12	9	Y	11	11	8				18
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5674	2	136	9	Y	124	107	1	11	8		24
08	5301	X	5128	-0-	-173	-0-	5017	2	111	9	Y	101	85	1	16	8		24
*09	5130	X	4794	-0-	-336	-0-	4762	2	32	9	Y	29	6	8				47
10	5301	X	4518	-0-	-783	-0-	4428	2	90	9	Y	82	108	1	5	8		16

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

05	4402	X	1596	-0-	-2806	-0-	1576	2	20	9	Y	18	161	1			15
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4929	2	35	9	Y	32					47
07	3751	X	3272	-0-	-479	-0-	3257	2	15	9	Y	14	1	8			60
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4105	2	168	9	Y	153	184	1	1	8	28
09	3630	X	2624	-0-	-1006	-0-	2624	2			Y	-0-					28
10	3751	X	2478	-0-	-1273	-0-	48	1	2362	2	Y	62					90
							68	9									

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

05	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	155	1	5688	2	Y	72	1	8			199
							79	9									
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	150	1	5540	2	Y	49	177	1			71
							54	9									
07	5673	X	5389	-0-	-284	-0-	155	1	5181	2	Y	48	1	8			118
							53	9									
08	5673	X	5482	-0-	-191	-0-	155	1	5277	2	Y	45	1	8			162
							50	9									
*09	5490	X	4614	-0-	-876	-0-	150	1	4407	2	Y	52					214
							57	9									
10	5673	X	4536	-0-	-1137	-0-	155	1	4327	2	Y	49	181	1			82
							54	9									

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5825	2	95	9	Y	86	3	8			207
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5580	2	96	9	Y	87	180	1	2	8	112
07	5828	X	5759	-0-	-69	-0-	5675	2	84	9	Y	76	2	8			186
08	5828	X	5655	-0-	-173	-0-	5608	2	47	9	Y	43	172	1	3	8	54
09	5640	X	5472	-0-	-168	-0-	5391	2	81	9	Y	74	1	8			127
10	5828	X	5579	-0-	-249	-0-	5504	2	75	9	Y	68	1	8			194

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	496	1	2881	2	Y	71	180	1	1	8	37
							78	9									
06	3630	X	3361	-0-	-269	-0-	480	1	2856	2	Y	23					60
							25	9									
07	3751	X	2979	-0-	-772	-0-	500	1	2478	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
08	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	496	1	2897	2	Y	-0-					60
09	3450	X	3316	-0-	-134	-0-	483	1	2832	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
10	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	499	1	2566	2	Y	73					133
							80	9									

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3255	2	54	9	Y	49	1	8			167
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3093	2	56	9	Y	51	1	8			217
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3111	2	34	9	Y	31	182	1	1	8	65
08	2759	X	2222	-0-	-537	-0-	2194	2	28	9	Y	25	1	8			89
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2812	2	42	9	Y	38					127
*10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2895	2	47	9	Y	43					170

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

05	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	3109	2	55	9	Y	50	1	8			87
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3133	2	45	9	Y	41	1	8			127
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3095	2	50	9	Y	45	1	8			171
08	3069	X	2185	-0-	-884	-0-	2156	2	29	9	Y	26	1	8			196
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2968	2	26	9	Y	24	179	1			41
*10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3351	2	42	9	Y	38					79

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2882	2	74	9	Y	67	169	1	7	8	33
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2786	2	62	9	Y	56	5	8			84
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2923	2	65	9	Y	59	4	8			139
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3074	2	67	9	Y	61	176	1	7	8	17
*09	3000	N	3621	-0-	621	621	3555	2	66	9	Y	60	3	8			74
*10	3100	N	3885	-0-	785	1406	3818	2	67	9	Y	61	2	8			133

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

05	2914	X	2093	-0-	-821	-0-	2047	2	46	9	Y	42	2	8			214
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2368	2	31	9	Y	28	179	1	1	8	62
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2477	2	25	9	Y	23	1	8			84
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2392	2	33	9	Y	30	2	8			112
*09	3000	N	3115	-0-	115	115	3090	2	25	9	Y	23	1	8			134
*10	3100	N	3222	-0-	122	237	3190	2	32	9	Y	29	1	8			162

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

05	4867	X	757	-0-	-4110	-0-	644	2	113	9	Y	103	173	1	7	8	157
06	4080	X	2075	-0-	-2005	-0-	1945	2	130	9	Y	118	180	1	5	8	90
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	6	2	8			94
08	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	3131	2	87	9	Y	79	11	8			162
*09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4296	2	92	9	Y	84	10	8			236
*10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3793	2	87	9	Y	79	182	1	8	8	125

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3600	-0-	-1484	-0-	3502	2	98	9	Y	89	163	1	2	8	79
06	3900	X	3281	-0-	-619	-0-	3192	2	89	9	Y	81	1	8			159
07	3658	X	3279	-0-	-379	-0-	3200	2	79	9	Y	72	171	1	1	8	59
08	3658	X	3150	-0-	-508	-0-	3064	2	86	9	Y	78	2	8			135
*09	3540	X	3008	-0-	-532	-0-	2929	2	79	9	Y	72	171	1	1	8	35
10	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	3042	2	66	9	Y	60	1	8			94

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6637	-0-	-617	-0-	6635	2	2	9	Y	2	2	8			35
06	6780	X	5333	-0-	-1447	-0-	5296	2	37	9	Y	34					69
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	4	1	8585	2	Y	100	2	8			167
							110	9									
08	7068	X	4724	-0-	-2344	-0-	4656	2	68	9	Y	62	180	1			49
09	6840	X	6614	-0-	-226	-0-	3	1	6513	2	Y	89	1	8			137
							98	9									
10	7068	X	6972	-0-	-96	-0-	6871	2	101	9	Y	92	175	1			54

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	155	1	3368	2	Y	71	1	8			160
							78	9									
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	150	1	3502	2	Y	51	182	1	1	8	28
							56	9									
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	155	1	3631	2	Y	48	1	8			75
							53	9									
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	155	1	3347	2	Y	41	1	8			115
							45	9									
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	150	1	3204	2	Y	46					161
							51	9									
*10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	155	1	3260	2	Y	42	180	1			23
							46	9									

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	62	1	6825	2	Y	56	9	8			70
							62	9									
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	60	1	6670	2	Y	48	6	8			112
							53	9									
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	62	1	6587	2	Y	45	6	8			151
							50	9									
08	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	59	1	6629	2	Y	50	8	8			193
							55	9									
09	6390	X	5777	-0-	-613	-0-	60	1	5677	2	Y	36	169	1	1	8	59
							40	9									
10	6603	X	6597	-0-	-6	-0-	62	1	6492	2	Y	39	1	8			97
							43	9									

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2078	2	69	9	Y	63	1	8			139
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2026	2	64	9	Y	58	159	1	1	8	37
07	1643	N	1259	-0-	-384	-0-	1200	2	59	9	Y	54	1	8			90
08	1643	N	894	-0-	-749	-0-	822	2	72	9	Y	65	1	8			154
09	1590	N	1210	-0-	-380	-0-	1155	2	55	9	Y	50	159	1	1	8	44
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1479	2	78	9	Y	71	1	8			114

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3388	2	37	9	Y	34	1	8			155
06	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	3215	2	75	9	Y	68	167	1	1	8	55
07	3720	X	2487	-0-	-1233	-0-	2439	2	48	9	Y	44	1	8			98
08	3720	X	1759	-0-	-1961	-0-	1713	2	46	9	Y	42	1	8			139
09	3600	X	3220	-0-	-380	-0-	3194	2	26	9	Y	24	1	8			162
*10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4028	2	43	9	Y	39	167	1	1	8	33

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	17196	2	402	9	Y	365	344	1	14	8	259
06	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	16279	2	493	9	Y	448	333	1	10	8	364
07	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	16399	2	422	9	Y	384	647	1	10	8	91
08	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	16783	2	463	9	Y	421	353	1	15	8	144
09	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	17281	2	438	9	Y	398	179	1	6	8	357
*10	18410	X	18410	-0-	-0-	-0-	17983	2	427	9	Y	388	540	1	6	8	199

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	13358	-0-	-344	-0-	13273	2	85	9	Y	77	6	8			153
06	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13396	2	58	9	Y	53	158	1	5	8	43
07	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	14853	2	65	9	Y	59	5	8			97
08	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15258	2	68	9	Y	62	7	8			152
*09	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6273	2	59	9	Y	54	163	1	3	8	40
*10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6471	2	67	9	Y	61	3	8			98

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7093	2	143	9	N	130	180	1	1	8	124
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6525	2	133	9	N	121	162	1	1	8	82
07	7347	X	6582	-0-	-765	-0-	6453	2	129	9	N	117	183	1	1	8	15
08	7347	X	6469	-0-	-878	-0-	6338	2	131	9	N	119	1	8			133
*09	7110	X	6160	-0-	-950	-0-	6035	2	125	9	N	114	175	1			72
10	7223	X	6440	-0-	-783	-0-	6310	2	130	9	N	118	177	1			13

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	9274	-0-	8344	-2589361	9009	2	265	9	Y	241	362	1	21	8	157
06	6840	X	8468	-0-	1628	-2587733	8242	2	226	9	Y	205	15	8			347
07	7068	X	8213	-0-	1145	-2586588	7990	2	223	9	Y	203	361	1	15	8	174
08	7068	X	7461	-0-	393	-2586195	7245	2	216	9	Y	196	22	8			348
*09	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9442	2	199	9	Y	181	359	1	8	8	162
*10	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9035	2	213	9	Y	194	182	1	8	8	166

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2269	2	47	9	N	43	2	8			74
06	2310	N	2119	-0-	-191	-0-	2068	2	51	9	N	46	1	8			119
07	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2238	2	101	9	N	92	180	1	1	8	30
08	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	2162	2	48	9	N	44	2	8			72
09	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	2065	2	48	9	N	44	1	8			115
10	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	2127	2	47	9	N	43	1	8			157

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6	9	Y	5	5	8			63
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	Y	4	4	8			63
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7	4	8			66
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1407	2	19	9	Y	17	7	8			76
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1808	2	3	9	Y	3	2	8			77
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	2	8			77

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10228	2	134	9	N	122	163	1			119
06	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10013	2	127	9	N	115	162	1			72
07	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10196	2	123	9	N	112	159	1			25
08	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10131	2	132	9	N	120					145
09	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9763	2	132	9	N	120	171	1			94
*10	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10134	2	140	9	N	127	183	1			38

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11107	2	122	9	N	111	179	1	13	8	23
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3770	2	113	9	N	103	6	8			120
07	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11415	2	116	9	N	105	161	1	5	8	59
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3127	2	120	9	N	109	7	8			161
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2980	2	111	9	N	101	167	1	3	8	92
*10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3280	2	118	9	N	107	182	1	2	8	15

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3115	-0-	-1721	-0-	3010	2	105	9	N	95	16	8			175
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3323	2	125	9	N	114	172	1	10	8	107
07	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	3019	2	120	9	N	109	6	8			210
08	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3303	2	121	9	N	110	180	1	15	8	125
*09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4434	2	102	9	N	93	32	1	11	8	175
*10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4949	2	108	9	N	98	180	1	11	8	82

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7529	-0-	-66	-0-	7405	2	124	9	Y	113	172	1	3	8	124
06	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7315	2	123	9	Y	112	183	1	3	8	50
07	7502	X	7475	-0-	-27	-0-	7362	2	113	9	Y	103	2	8			151
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7873	2	127	9	Y	115	183	1	4	8	79
09	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7675	2	123	9	Y	112	2	8			189
*10	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7832	2	128	9	Y	116	183	1	2	8	120

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4685	2	209	9	Y	190	183	1	24	8	135
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4394	2	143	9	Y	130	169	1	16	8	80
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6397	2	223	9	Y	203	179	1	16	8	88
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3893	2	165	9	Y	150	26	8			212
*09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4535	2	119	9	Y	108	179	1	11	8	130
*10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4910	2	116	9	Y	105	180	1	10	8	45

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	6623	-0-	-2088	-0-	6341	2	282	9	Y	256	181	1	18	8	94
06	7890	X	6213	-0-	-1677	-0-	5961	2	252	9	Y	229	165	1	13	8	145
07	8153	X	6050	-0-	-2103	-0-	5773	2	277	9	Y	252	185	1	13	8	199
08	7471	X	5452	-0-	-2019	-0-	5180	2	272	9	Y	247	184	1	20	8	242
*09	6960	X	6179	-0-	-781	-0-	5900	2	279	9	Y	254	360	1	7	8	129
*10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6688	2	256	9	Y	233	182	1	6	8	174

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8269	2	175	9	N	159	181	1	11	8	92
06	7950	X	6871	-0-	-1079	-0-	6739	2	132	9	N	120	8	8			204
07	8308	X	6854	-0-	-1454	-0-	6733	2	121	9	N	110	182	1	8	8	124
08	8432	X	7308	-0-	-1124	-0-	7214	2	94	9	N	85	12	8			197
*09	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8176	2	83	9	N	75	178	1	5	8	89
10	8432	X	8225	-0-	-207	-0-	8152	2	73	9	N	66	4	8			151

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

05	38737 X	38737	-0-	-0-	-0-	37453	2	1284	9	N	1167	1070	1	87	8	102
06	36315 X	36315	-0-	-0-	-0-	35189	2	1126	9	N	1024	885	1	58	8	183
07	36456 X	36456	-0-	-0-	-0-	35139	2	1317	9	N	1197	1243	1	58	8	79
08	18910 X	18910	-0-	-0-	-0-	18281	2	629	9	N	572	528	1	69	8	54
*09	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	20960	2	638	9	N	580	527	1	5	8	102
10	14136 X	3254	-0-	-10882	-0-	3131	2	123	9	N	112	172	1	11	8	31

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

05	32937 X	32937	-0-	-0-	-0-	32300	2	637	9	N	579	521	1	63	8	91
06	31774 X	31774	-0-	-0-	-0-	31240	2	534	9	N	485	355	1	41	8	180
07	31277 X	31277	-0-	-0-	-0-	30705	2	572	9	N	520	540	1	38	8	122
08	35595 X	35595	-0-	-0-	-0-	34935	2	660	9	N	600	541	1	52	8	129
*09	39115 X	39115	-0-	-0-	-0-	38453	2	662	9	N	602	542	1	21	8	168
*10	47057 X	47057	-0-	-0-	-0-	46244	2	813	9	N	739	728	1	21	8	158

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10	2281	-0-	2281	2281	2281	2			Y	-0-					101
07	4658 X	2377	-0-	-2281	-0-	2377	2			Y	-0-					101
08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					101
09	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2015	2	151	9	Y	137	183	1			55
10	2356 X	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			Y	-0-					55

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

05	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					156
09	2220 X	844	-0-	-1376	-0-	843	2	1	9	N	1					157
10	2294 X	1360	-0-	-934	-0-	1360	2			N	-0-	90	1			67

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					122
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					122
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					122
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					122
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	810	2	139	9	N	126	185	1			63
*10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					63

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

05	3720 X	2554	-0-	-1166	-0-	2427	2	127	9	N	115	176	1			62
06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4421	2	56	9	N	51					113
07	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5012	2	64	9	N	58					171
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4957	2	85	9	N	77					248
09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4389	2	102	9	N	93	183	1			158
10	4619 X	4537	-0-	-82	-0-	4393	2	144	9	N	131	94	1			195

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

05	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	11115	2	336	9	N	305	189	1			343
06	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	6992	2	160	9	N	145	192	1			296
07	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5515	2	178	9	N	162	190	1			268
08	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6073	2	91	9	N	83					351
*09	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8127	2	239	9	N	217	377	1			191
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					191

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	10736	-0-	5528	-595418	10609	2	127	9	N	115					253
06	2520	X	6285	-0-	3765	-591653	6220	2	65	9	N	59	176	1			136
07	1271	X	5596	-0-	4325	-587328	5546	2	50	9	N	45					181
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4754	2	22	9	N	20					201
*09	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8203	2	103	9	N	94	189	1			106
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					106

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7331	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5970	X	5464	-0-	-506	-0-	5463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7006	X	6020	-0-	-986	-0-	6019	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7347	X	6304	-0-	-1043	-0-	6302	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	7110	X	6713	-0-	-397	-0-	6712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7347	X	6790	-0-	-557	-0-	6789	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

05	11656	X	11405	-0-	-251	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10955	-0-	-85	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
07	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10629	-0-	-779	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10079	-0-	-961	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10115	-0-	-1293	-0-	10115	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	31	1	11265	2	N	31					154
							34	9									
06	10200	X	7649	-0-	-2551	-0-	30	1	7613	2	N	5					159
							6	9									
07	6944	X	5623	-0-	-1321	-0-	31	1	5591	2	N	1					160
							1	9									
08	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					160
09	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					160
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					160

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	12124	-0-	-1020	-0-	12095	3	29	9	N	26					140
06	12720	X	12488	-0-	-232	-0-	12460	3	28	9	N	25					165
07	13051	X	12926	-0-	-125	-0-	12918	3	8	9	N	7					172
08	13051	X	12757	-0-	-294	-0-	12749	3	8	9	N	7	177	1			2
09	12570	X	12137	-0-	-433	-0-	12104	3	33	9	N	30					32
*10	12927	X	12739	-0-	-188	-0-	12739	3			N	-0-					32

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7185	-0-	-348	-0-	7165	3	20	9	N	18					182
06	7380	X	7269	-0-	-111	-0-	7247	3	22	9	N	20					202
07	7626	X	6839	-0-	-787	-0-	6831	3	8	9	N	7					209
08	7626	X	6951	-0-	-675	-0-	6950	3	1	9	N	1					210
09	7260	X	6766	-0-	-494	-0-	6759	3	7	9	N	6	188	1			28
*10	7502	X	6958	-0-	-544	-0-	6958	3			N	-0-					28

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	7722	-0-	-1361	-0-	7707	3	15	9	N	14					165
06	8790	X	8427	-0-	-363	-0-	8409	3	18	9	N	16					181
07	8649	X	6410	-0-	-2239	-0-	6401	3	9	9	N	8					189
08	8649	X	5779	-0-	-2870	-0-	5775	3	4	9	N	4					193
09	8430	X	2187	-0-	-6243	-0-	2180	3	7	9	N	6					199
*10	8711	X	3690	-0-	-5021	-0-	3690	3			N	-0-					199

BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	3902	3	3	9	N	3					192
06	4230	X	3965	-0-	-265	-0-	3964	3	1	9	N	1					193
07	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	4062	3			N	-0-					193
08	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	4028	3	4	9	N	4					197
09	4110	X	3946	-0-	-164	-0-	3921	3	25	9	N	23					220
*10	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	4027	3			N	-0-					220

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2933	3	11	9	N	10					189
06	2700	N	2635	-0-	-65	-0-	2625	3	10	9	N	9	172	1			26
07	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	2628	3	3	9	N	3					29
08	2945	N	2576	-0-	-369	-0-	2569	3	7	9	N	6					35
09	2640	N	2557	-0-	-83	-0-	2531	3	26	9	N	24					59
*10	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	2538	3			N	-0-					59

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695 X	10311	-0-	-384	-0-	10244	3	67	9	N	61					242
06	10350 X	10281	-0-	-69	-0-	10227	3	54	9	N	49	162	1			129
07	10633 X	10459	-0-	-174	-0-	10448	3	11	9	N	10					139
08	10633 X	7771	-0-	-2862	-0-	7771	3			N	-0-					139
*09	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11607	3	189	9	N	172					311
10	10633 X	10539	-0-	-94	-0-	10539	3			N	-0-					311

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

05	5053 X	4401	-0-	-652	-0-	527	1	3873	2	N	1					147
						1	9									
06	4770 X	3858	-0-	-912	-0-	540	1	3299	2	N	17					164
						19	9									
07	4929 X	3165	-0-	-1764	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	4929 X	3103	-0-	-1826	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	4770 X	3934	-0-	-836	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					3
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					3
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					3
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	75	1	3449	2	N	-0-					3
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					3
*10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

*03	5332 X	5116	-0-	-216	-0-	47	1	5069	3	N	-0-					-0-
*04	5160 X	4695	-0-	-465	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
*05	4991 X	4320	-0-	-671	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
*06	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
*07	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
*08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
09	5010 X	4924	-0-	-86	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
10	5332 X	5095	-0-	-237	-0-	5095	3			N	-0-					-0-

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) //CONT.// 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SIMMONS GU WELL #: RRCID -> 106639 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 17875 PERF.15128 - 17256

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

05	1403 N	291	-0-	-1112	-0-	288	2	3	9	N	3	176	1			28
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					28
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	484	2	22	9	N	20					48
08	1488 X	93	-0-	-1395	-0-	82	2	11	9	N	10					58
09	1440 X	184	-0-	-1256	-0-	182	2	2	9	N	2					60
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					60

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	476	2	66	9	N	60					83
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					83
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	368	2	18	9	N	16					99
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	821	2	18	9	N	16					115
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	N	10					125
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					37
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					37
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					37
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					37
09	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					37
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					37

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

05	11129 X	9502	-0-	-1627	-0-	775	1	8532	2	N	177	184	1			185
						195	9									
06	10020 X	8921	-0-	-1099	-0-	750	1	7972	2	N	181	178	1			188
						199	9									
07	10199 X	9013	-0-	-1186	-0-	775	1	8126	2	N	102	184	1			106
						112	9									
08	10199 X	9040	-0-	-1159	-0-	775	1	8090	2	N	159	175	1			90
						175	9									
*09	9870 X	8650	-0-	-1220	-0-	750	1	7746	2	N	140					230
						154	9									
10	9517 X	9052	-0-	-465	-0-	775	1	8124	2	N	139	187	1			182
						153	9									

LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

05	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	402	1	5122	2	Y	124					204
						136	9									
06	5010 X	4496	-0-	-514	-0-	332	1	4095	2	Y	63	179	1			88
						69	9									
07	5177 X	1661	-0-	-3516	-0-	311	1	1265	2	Y	77					165
						85	9									
08	5177 X	1665	-0-	-3512	-0-	374	1	1218	2	Y	66	175	1			56
						73	9									
09	5010 X	4025	-0-	-985	-0-	310	1	3646	2	Y	63	2	8			117
						69	9									
10	5177 X	4695	-0-	-482	-0-	379	1	4244	2	Y	65	1	8			181
						72	9									

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

05	6510 X	6404	-0-	-106	-0-	775	1	5379	2	N	227	196	1			225
						250	9									
06	6300 X	5938	-0-	-362	-0-	750	1	4976	2	N	193	371	1			47
						212	9									
07	6510 X	5922	-0-	-588	-0-	775	1	4960	2	N	170	184	1			33
						187	9									
08	6510 X	5880	-0-	-630	-0-	775	1	4877	2	N	207					240
						228	9									
*09	6300 X	5602	-0-	-698	-0-	750	1	4653	2	N	181	356	1			65
						199	9									
10	6417 X	5693	-0-	-724	-0-	775	1	4707	2	N	192					257
						211	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	11318	2	209	9	N	190	355	1			99
06	5400 X	5396	-0-	-4	-0-	5181	2	215	9	N	195	185	1			109
07	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	12332	2	171	9	N	155	184	1			80
08	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	11600	2	185	9	N	168	193	1			55
09	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	9956	2	169	9	N	154	179	1			30
*10	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	9896	2	174	9	N	158					188

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	775	1	4254	2	N	98					175
						108	9									
06	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	750	1	4565	2	N	87	185	1			77
						96	9									
07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	775	1	4103	2	N	89					166
						98	9									
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	775	1	4656	2	N	121	188	1			99
						133	9									
09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	744	1	4729	2	N	78					177
						86	9									
*10	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	775	1	4605	2	N	99	186	1			90
						109	9									

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

05	4805 X	4789	-0-	-16	-0-	53	1	4682	2	Y	49					193
						54	9									
06	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	46	1	4343	2	Y	56	181	1			68
						62	9									
07	4557 X	1163	-0-	-3394	-0-	38	1	1064	2	Y	55					123
						61	9									
08	4557 X	1149	-0-	-3408	-0-	38	1	1052	2	Y	54					177
						59	9									
*09	4410 X	4363	-0-	-47	-0-	38	1	4270	2	Y	50	179	1	1	8	47
						55	9									
10	4557 X	4150	-0-	-407	-0-	45	1	4038	2	Y	61	1	8			107
						67	9									

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

05	3751 X	2014	-0-	-1737	-0-	716	1	1280	2	Y	16					145
						18	9									
06	3180 X	2056	-0-	-1124	-0-	660	1	1274	2	Y	111	172	1			84
						122	9									
07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	596	1	2703	2	Y	50					134
						55	9									
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	676	1	3147	2	Y	55					189
						61	9									
*09	2400 X	1573	-0-	-827	-0-	640	1	841	2	Y	84	178	1	1	8	94
						92	9									
10	3286 X	903	-0-	-2383	-0-	691	1	180	2	Y	29	1	8			122
						32	9									

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

05	7471	X	5208	-0-	-2263	-0-	31	1	5093	2	N	76					270
							84	9									
06	6330	X	4676	-0-	-1654	-0-	30	1	4587	2	N	54	185	1			139
							59	9									
07	5890	X	4553	-0-	-1337	-0-	31	1	4456	2	N	60					199
							66	9									
08	5890	X	4623	-0-	-1267	-0-	31	1	4528	2	N	58					257
							64	9									
09	5340	X	4647	-0-	-693	-0-	30	1	4550	2	N	61	184	1			134
							67	9									
10	5208	X	5015	-0-	-193	-0-	31	1	4872	2	N	102					236
							112	9									

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

05	6851	X	6560	-0-	-291	-0-	31	1	6401	2	N	116	192	1			233
							128	9									
06	7230	X	6177	-0-	-1053	-0-	30	1	6063	2	N	76					309
							84	9									
07	7471	X	6804	-0-	-667	-0-	31	1	6668	2	N	95	192	1			212
							105	9									
08	7471	X	6945	-0-	-526	-0-	31	1	6801	2	N	103					315
							113	9									
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	30	1	6665	2	N	110					425
							121	9									
*10	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	31	1	6725	2	N	114	185	1			354
							125	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					33
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					33
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					33
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					33
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					33
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					33

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

05	5642	X	5620	-0-	-22	-0-	5400	2	220	9	Y	200	218	1			85
06	DLQ G-10		6358	-0-	6358	6358	6164	2	194	9	Y	176	223	1			38
07	12847	X	6489	-0-	-6358	-0-	6320	2	169	9	Y	154	111	1			81
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6809	2	163	9	Y	148	113	1			116
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6810	2	212	9	Y	193	222	1			87
*10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6158	2	217	9	Y	197	221	1			63

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	4068	2	204	9	N	185	188	1			182
06	4140	X	4118	-0-	-22	-0-	3944	2	174	9	N	158	186	1			154
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3915	2	144	9	N	131	185	1			100
08	5487	X	4318	-0-	-1169	-0-	4054	2	264	9	N	240	185	1			155
09	4680	X	3977	-0-	-703	-0-	3816	2	161	9	N	146	187	1			114
10	4278	X	4100	-0-	-178	-0-	3890	2	210	9	N	191	193	1			112

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6754	X	5001	-0-	-1753	-0-	4795	2	206	9	N	187	193	1			164
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4619	2	164	9	N	149	184	1			129
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4206	2	144	9	N	131	189	1			71
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3371	2	154	9	N	140	173	1			38
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4713	2	224	9	N	204	186	1			56
*10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4337	2	180	9	N	164					220

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	501	-0-	-6319	-0-	426	2	75	9	Y	68	77	1			14
06	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	1034	1005	2	29	9	Y	26					40
07	1576	X	542	-0-	-1034	-0-	542	2			Y	-0-	40	1			-0-
08	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	403	-0-	-797	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	1054	X	396	-0-	-658	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2398	2	22	9	N	20	182	1			93
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3923	2	68	9	N	62					155
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4114	2	72	9	N	65					220
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4021	2	52	9	N	47	185	1			82
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4004	2	78	9	N	71					153
*10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4493	2	59	9	N	54					207

BLASDEL 45 WELL #: 2045H RRCID -> 259678 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021 - WELL PLUGGED 4-1-2021

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4715	-0-	-586	-0-	4555	2	160	9	N	145					211
06	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	4705	2	143	9	N	130	189	1			152
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5045	2	123	9	N	112	190	1			74
08	5363	X	5232	-0-	-131	-0-	5070	2	162	9	N	147					221
09	4890	X	4326	-0-	-564	-0-	4238	2	88	9	N	80	182	1			119
10	5022	X	4651	-0-	-371	-0-	4548	2	103	9	N	94	50	1			163

BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

05	5642	X	5359	-0-	-283	-0-	5072	2	287	9	N	261	377	1			138
06	5460	X	4671	-0-	-789	-0-	4472	2	199	9	N	181	192	1			127
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5041	2	231	9	N	210	191	1			146
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5249	2	283	9	N	257	185	1			218
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5031	2	228	9	N	207	192	1			233
10	5363	X	4972	-0-	-391	-0-	4709	2	263	9	N	239	374	1			98

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5063	2	232	9	N	211	183	1			239
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4752	2	132	9	N	120	192	1			167
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4526	2	134	9	N	122					289
08	5208	X	4716	-0-	-492	-0-	4559	2	157	9	N	143	183	1			249
09	5040	X	4172	-0-	-868	-0-	3975	2	197	9	N	179	368	1			60
10	5208	X	3917	-0-	-1291	-0-	3836	2	81	9	N	74					134

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

05	2263	X	1268	-0-	-995	-0-	1245	2	23	9	N	21					221
06	2010	X	1294	-0-	-716	-0-	1274	2	20	9	N	18					239
07	1426	X	1321	-0-	-105	-0-	1296	2	25	9	N	23	186	1			76
08	1705	X	1055	-0-	-650	-0-	23	1	1026	2	N	5					81
							6	9									
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	684	1	3607	2	N	101	47	1			135
							111	9									
*10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	707	1	3562	2	N	89					224
							98	9									

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					89

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2395	2	70	9	N	64	188	1			124
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2229	2	56	9	N	51					175
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1805	2	59	9	N	54					229
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1550	2	62	9	N	56	184	1			101
09	3000	N	4615	-0-	1615	1615	4502	2	113	9	N	103					204
*10	3100	N	3501	-0-	401	2016	3396	2	105	9	N	95	184	1			115

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2554	2	156	9	N	142	192	1			159
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2685	2	135	9	N	123	187	1			95
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2738	2	147	9	N	134					229
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2772	2	142	9	N	129	184	1			174
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2685	2	240	9	N	218	359	1			33
*10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2839	2	129	9	N	117					150

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2828	2	118	9	Y	107	113	1			22
06	DLQ G-10		4574	-0-	4574	4574	4457	2	117	9	Y	106					128
07	8280	X	3706	-0-	-4574	-0-	3476	2	230	9	Y	209	148	1			189
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3355	2	290	9	Y	264	374	1			79
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3084	2	218	9	Y	198	191	1			86
10	4712	X	3407	-0-	-1305	-0-	3154	2	253	9	Y	230	188	1			128

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3458	2	208	9	N	189	192	1			159
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4506	2	209	9	N	190	190	1			159
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6018	2	223	9	N	203	188	1			174
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8236	2	297	9	N	270	186	1			258
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4572	2	242	9	N	220	382	1			96
*10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4098	2	173	9	N	157					253

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6857	2	151	9	N	137					287
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5939	2	99	9	N	90	192	1			185
07	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5642	2	87	9	N	79	182	1			82
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	4983	2	114	9	N	104					186
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5011	2	92	9	N	84	186	1			84
*10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4278	2	74	9	N	67					151

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	12028	X	8476	-0-	-3552	-0-	8315	2	161	9	N	146	362	1			110
06	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8117	2	164	9	N	149					259
07	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8522	2	161	9	N	146	192	1			213
08	11036	X	8285	-0-	-2751	-0-	8109	2	176	9	N	160	197	1			176
09	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10242	2	169	9	N	154	185	1			145
*10	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11056	2	174	9	N	158					303

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8601	2	210	9	N	191	186	1			180
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5346	2	167	9	N	152	191	1			141
07	5053	X	5014	-0-	-39	-0-	4881	2	133	9	N	121					262
08	6851	X	5046	-0-	-1805	-0-	4888	2	158	9	N	144	190	1			216
09	6630	X	4993	-0-	-1637	-0-	4843	2	150	9	N	136	185	1			167
10	6851	X	4872	-0-	-1979	-0-	4709	2	163	9	N	148	188	1			127

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6357	2	227	9	N	206	186	1			122
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5864	2	167	9	N	152	180	1			94
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	5887	2	165	9	N	150					244
08	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5825	2	191	9	N	174	194	1			224
09	2610	X	2537	-0-	-73	-0-	2375	2	162	9	N	147	187	1			184
*10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	148	1	4102	2	N	87	185	1			86
							96	9									

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3425	2	432	9	N	393	570	1			107
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3358	2	320	9	N	291	187	1			211
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3364	2	349	9	N	317	357	1			171
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2749	2	331	9	N	301	369	1			103
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3275	2	375	9	N	341	373	1			71
*10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3170	2	360	9	N	327	183	1			215

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6038	2	326	9	Y	296	277	1			160
06	DLQ G-10		6239	-0-	6239	6239	5968	2	271	9	Y	246	277	1			129
07	12880	X	6641	-0-	-6239	-0-	6365	2	276	9	Y	251	141	1			239
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6626	2	327	9	Y	297	273	1			263
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5618	2	257	9	Y	234	264	1			233
10	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	5082	2	224	9	Y	204	282	1			155

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

05	12307	X	11723	-0-	-584	-0-	11567	2	156	9	Y	142	173	1			60
06	DLQ G-10		11526	-0-	11526	11526	11387	2	139	9	Y	126	159	1			27
07	22903	X	11377	-0-	-11526	-0-	11256	2	121	9	Y	110	79	1			58
08	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10731	2	112	9	Y	102	80	1			80
09	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	11899	2	152	9	Y	138	156	1			62
*10	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	11879	2	155	9	Y	141	158	1			45

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4147	-0-	-379	-0-	4000	2	147	9	N	134	190	1			89
06	4380	X	4250	-0-	-130	-0-	4139	2	111	9	N	101					190
07	4371	X	4010	-0-	-361	-0-	3866	2	144	9	N	131	181	1			140
08	4402	X	4000	-0-	-402	-0-	3881	2	119	9	N	108	171	1			77
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4328	2	138	9	N	125					202
*10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4325	2	88	9	N	80	177	1			105

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	31	2	46	9	N	42	88	1			54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					54

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2407	-0-	-538	-0-	2399	2	8	9	N	7					142
06	2700	X	2097	-0-	-603	-0-	2097	2			N	-0-					142
07	2666	X	2207	-0-	-459	-0-	2207	2			N	-0-					142
08	2449	X	2215	-0-	-234	-0-	2215	2			N	-0-					142
09	2340	X	2213	-0-	-127	-0-	2213	2			N	-0-					142
10	2418	X	1921	-0-	-497	-0-	1921	2			N	-0-					142

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1974	-0-	-909	-0-	1581	2	393	9	N	357	192	1			327
06	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	1930	2	373	9	N	339	562	1			104
07	2201	X	2157	-0-	-44	-0-	1805	2	352	9	N	320	190	1			234
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3044	2	397	9	N	361	378	1			217
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	3997	2	328	9	N	298	373	1			142
*10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2551	2	290	9	N	264	190	1			216

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5517	2	345	9	N	314	371	1			167
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4205	2	309	9	N	281	192	1			256
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4306	2	233	9	N	212	184	1			284
08	5363	X	3338	-0-	-2025	-0-	3092	2	246	9	N	224	348	1			160
09	5670	X	4066	-0-	-1604	-0-	3723	2	343	9	N	312	190	1			282
10	5859	X	2851	-0-	-3008	-0-	2600	2	251	9	N	228	185	1			325

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	1027	1	3956	2	N	217	377	1			116
							239	9									
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	1044	1	3961	2	N	178	192	1			102
							196	9									
07	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	1079	1	4044	2	N	170	188	1			84
							187	9									
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	1079	1	4054	2	N	220	178	1			126
							242	9									
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	1044	1	4353	2	N	169	186	1			109
							186	9									
*10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	1032	1	4086	2	N	126	189	1			46
							139	9									

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

05	3100	N	9491	-0-	6391	6391	9242	2	249	9	N	226	380	1			83
06	3000	N	5894	-0-	2894	9285	5732	2	162	9	N	147					230
07	3100	N	1154	-0-	-1946	7339	979	2	175	9	N	159	178	1			211
08	3100	N	6545	-0-	3445	10784	760	1	5639	2	N	133					344
							146	9									
09	15678	X	4894	-0-	-10784	-0-	760	1	3993	2	N	128					472
							141	9									
*10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	785	1	2275	2	N	128	377	1			223
							141	9									

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5837	2	98	9	N	89	181	1			190
06	5490	X	4914	-0-	-576	-0-	4792	2	122	9	N	111					301
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5040	2	58	9	N	53	190	1			164
08	5859	X	5245	-0-	-614	-0-	5136	2	109	9	N	99					263
09	5670	X	4463	-0-	-1207	-0-	4343	2	120	9	N	109	182	1			190
10	5859	X	4759	-0-	-1100	-0-	4637	2	122	9	N	111					301

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

05	10633	X	9638	-0-	-995	-0-	9000	2	638	9	N	580	743	1			233
06	9870	X	8947	-0-	-923	-0-	8298	2	649	9	N	590	551	1			272
07	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8211	2	508	9	N	462	381	1			353
08	10323	X	8087	-0-	-2236	-0-	7531	2	556	9	N	505	566	1			292
09	9360	X	8122	-0-	-1238	-0-	7607	2	515	9	N	468	385	1			375
10	9641	X	7859	-0-	-1782	-0-	7377	2	482	9	N	438	554	1			259

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

05	3007	X	2301	-0-	-706	-0-	1557	2	744	9	N	676	470	1			435
06	2880	X	2113	-0-	-767	-0-	1581	2	532	9	N	484	560	1			359
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	1773	2	495	9	N	450	370	1			439
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2147	2	552	9	N	502	544	1			397
09	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	1972	2	487	9	N	443	547	1			293
10	2294	X	2003	-0-	-291	-0-	1548	2	455	9	N	414	373	1			334

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7888	2	88	9	N	80	192	1			173
06	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7317	2	89	9	N	81					254
07	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7165	2	56	9	N	51	188	1			117
08	6727 X	5169	-0-	-1558	-0-	5062	2	107	9	N	97					214
09	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	5					219
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					219

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

05	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	3854	2	62	9	N	56					300
06	3870 X	3544	-0-	-326	-0-	3490	2	54	9	N	49	166	1			183
07	3875 X	3544	-0-	-331	-0-	3472	2	72	9	N	65					248
08	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4398	2	117	9	N	106	181	1			173
*09	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4316	2	97	9	N	88					261
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					261

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4407	2	34	9	N	31					148
06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4144	2	91	9	N	83					231
07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4244	2	53	9	N	48					279
08	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4578	2	102	9	N	93					372
09	3690 X	3079	-0-	-611	-0-	3055	2	24	9	N	22					394
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					394

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

05	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6443	2	208	9	N	189	189	1			237
06	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6179	2	218	9	N	198	363	1			72
07	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5877	2	139	9	N	126					198
08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	6987	2	193	9	N	175	177	1			196
*09	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6650	2	158	9	N	144					340
10	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					340

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

05	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8416	2	290	9	N	264	380	1			186
06	7620 X	7165	-0-	-455	-0-	6958	2	207	9	N	188	191	1			183
07	8587 X	7216	-0-	-1371	-0-	7036	2	180	9	N	164	191	1			156
08	8587 X	7952	-0-	-635	-0-	7690	2	262	9	N	238	191	1			203
09	8430 X	3046	-0-	-5384	-0-	2941	2	105	9	N	95	189	1			109
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					109

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

05	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5315	2	147	9	N	134					249
06	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1101	2	25	9	N	23					272
07	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1140	2	42	9	N	38					310
08	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5339	2	196	9	N	178	183	1			305
*09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4220	2	151	9	N	137	192	1			250
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					250

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

05	7626 X	945	-0-	-6681	-0-	945	2			N	-0-					251
06	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8288	2	191	9	N	174	182	1			243
07	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	8148	2	167	9	N	152	187	1			208
08	7936 X	4457	-0-	-3479	-0-	4374	2	83	9	N	75					283
*09	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5722	2	119	9	N	108	189	1			202
10	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					202

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	68	-0-	-3156	-0-	38	2	30	9	N	27					180
06	2460	X	11	-0-	-2449	-0-	8	2	3	9	N	3					183
07	2139	X	86	-0-	-2053	-0-	86	2			N	-0-					183
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	2					185
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	61	192	1			54
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					54

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1856	2	133	9	N	121	201	1			501
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1624	2	183	9	N	166					667
07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2087	2	141	9	N	128	183	1			612
*08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2589	2	190	9	N	173	206	1			579
*09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4095	2	143	9	N	130	165	1			544
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					544

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7695	-0-	-1047	-0-	7573	2	122	9	N	111					331
06	8340	X	6764	-0-	-1576	-0-	6692	2	72	9	N	65					396
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5516	2	46	9	N	42	185	1			253
08	5921	X	5874	-0-	-47	-0-	5694	2	180	9	N	164					417
*09	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	7792	2	223	9	N	203	188	1			432
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					432

THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6136	2	183	9	N	166	188	1			565
06	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1555	2	157	9	N	143	192	1			516
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4615	2	150	9	N	136	199	1			453
*08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6509	2	229	9	N	208	189	1			472
*09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5873	2	211	9	N	192	185	1			479
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					479

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	5960	2	646	9	N	587	378	1			544
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	5821	2	205	9	N	186					730
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5823	2	169	9	N	154	194	1			690
08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5703	2	139	9	N	126	388	1			428
*09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5234	2	329	9	N	299					727
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					727

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					379
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					379
07	1209	X	18	-0-	-1191	-0-	18	2			N	-0-					379
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					379
*09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					379
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					20
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					20
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					20
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					20
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					94
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					94
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					94
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					94
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					94
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					94

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHI OPERATING, INC. 148123
PAINE WELL #: RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	810	N	480	-0-	-330	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852 #	2548	-0-	-304	-0-	2548	3			N	-0-					82
06	2910 N	2490	-0-	-420	-0-	2490	3			N	-0-					82
07	2697 N	2568	-0-	-129	-0-	2568	3			N	-0-					82
08	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3			N	-0-					82
09	2490 N	2428	-0-	-62	-0-	2428	3			N	-0-					82
*10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					82

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

05	868 N	151	-0-	-717	-0-	151	2			N	-0-					84
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					84
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					84
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					84
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					84
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					84

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ZYBACH, E. A. WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-